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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT											00018 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION											003125											
MAY, JOHN											WELL #: 3			RRCID -> 179176			COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											020528											
GILLS 13											WELL #: 1			RRCID -> 216483			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
APACHE CORPORATION											027200											
KING HIDALGO											WELL #: 201AH			RRCID -> 285245			COMPL. DATE 02/19/2017			TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826		
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
FASKEN STATE 58-7-18											WELL #: 1H			RRCID -> 285447			COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC											033149											
EL PRODUCTO											WELL #: 1H			RRCID -> 249667			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC											036555											
HARRISON 56-38											WELL #: 2			RRCID -> 224603			COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

WILDCAT												//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												076861											
EVANS I LTD												WELL #:		1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC												141077											
OATMAN												WELL #:		1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												147862											
EICHENHOFER, C. C.												WELL #:		2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12989 - 13410	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CIMAREX ENERGY CO.												153438											
JOBE 70-20												WELL #:		1H		RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014	
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52		52	8		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COG OPERATING LLC												166150											
JOHNSON												WELL #:		234H		RRCID -> 252697		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9890 - 12752	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775						N	NO RPT					-0-					
SHUFFIELD 72-14												WELL #:		2		RRCID -> 256618		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 4295		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

														CNTY: WARD	
WILDCAT DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. LINCOLN 10-31				//CONT.//	00018 001 216378	ASSOCIATED			EXEMPT						
				WELL #:	1	RRCID -> 284083			COMPL. DATE 04/08/2017			TOTAL DEPTH 11073			PERF. 10310 - 10890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAMILTON 11-109				WELL #:	1	RRCID -> 284592			COMPL. DATE 05/28/2017			TOTAL DEPTH 9360			PERF. 8590 - 9080
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	315075 1RE	RRCID -> 239008			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12775			PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. MOOERS "B"				WELL #:	426961 5	RRCID -> 205796			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 1624			PERF. 719 - 1624
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RATLIFF STATE				WELL #:	7	RRCID -> 205836			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 1024			PERF. 840 - 1024
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP FULK, MONTGOMERY				WELL #:	495445 14	RRCID -> 197922			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 6703			PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999														
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 138440		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123		-		6419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 1		RRCID -> 161753		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4392		-		4443				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1201R		RRCID -> 211898		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4460		-		4499				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #: 3501		RRCID -> 211901		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1104		RRCID -> 211968		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 3896		-		4310				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1501		RRCID -> 215453		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #: 4201		RRCID -> 215646		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7190		-		9278				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 616999 LONGFELLOW FW WELL #: 1302											ASSOCIATED RRCID -> 220546			EXEMPT COMPL. DATE 03/19/2006			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

LONGFELLOW STATE NORTH						WELL #: 3601		RRCID -> 223176		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

WEST RANCH HTC -2-						WELL #: 601		RRCID -> 224132		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

WEST RANCH SOUTH						WELL #: 5102		RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

WEST RANCH						WELL #: 6090		RRCID -> 254561		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

WEST RANCH SOUTH						WELL #: 6901A		RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

WILDCAT														
OXY USA INC.														
ELSNORE 70														
WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RELINCE ENERGY, INC.														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"														
WELL #: 700995 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
STATE 71														
WELL #: 775854 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE 71														
WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
GATAGA														
WELL #: 806470 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
ROBBINS -A-														
WELL #: 916958 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
TREES "20"		WELL #:		2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARISH 48		WELL #:		1H		RRCID -> 192319		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 13550		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H		RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 11988		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		256917												
MORTON 23		WELL #:		3		RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225 - 11245		
12	01	4712 X	3653	-0-	-1059	-0-	3629	2	24	9	N	22		212
01	02	4712 X	4129	-0-	-583	-0-	4108	2	21	9	N	19		231
02	03	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3710	2	45	9	N	41		272
03	04	4712 X	4300	-0-	-412	-0-	4228	2	72	9	N	65	188 1	149
04	05	3990 X	3131	-0-	-859	-0-	3092	2	39	9	N	35		184
		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			184

MORTON 23		WELL #:		1		RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222		PERF.11120 - 11192		
12	01	7378 X	5344	-0-	-2034	-0-	5266	2	78	9	N	71	353 1	399
01	02	7409 X	5684	-0-	-1725	-0-	5621	2	63	9	N	57		456
02	03	6160 X	5190	-0-	-970	-0-	4920	2	270	9	N	245		701
03	04	6045 X	5569	-0-	-476	-0-	5561	2	8	9	N	7	3 8	705
04	05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-		705
		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			705

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
HALLEY, S. M.				WELL #: 1701		RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ABELL (CLEAR FORK)				00292 058		ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS			
CONVERT OPERATING, LLC				173992													
HEAGY				WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588													
BOYS RANCH				WELL #: 3A		RRCID -> 077137		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963		PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19																	
INCLINE ENERGY				423656													
FITZGERALD STATE				WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370					
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-		732	3			N	-0-					-0-
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-		592	3			N	-0-					-0-
02	586 R	586	-0-	-0-	-0-		586	3			N	-0-					-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-		406	3			N	-0-					-0-
*05	528 R	528	-0-	-0-	-0-		528	3			N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750													
GROVE, EUGENE				WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A					
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-		405	2			Y	-0-					-0-
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-		358	2			Y	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-		285	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	355	-0-	-35	-0-		355	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	251	-0-	-152	-0-		251	2			Y	-0-					-0-
EATON "A"				WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759					
12	961 #	837	-0-	-124	-0-		828	2		9	9	N	8				105
01	961 #	762	-0-	-199	-0-		745	2		17	9	N	15				120
02	804 R	804	-0-	-0-	-0-		790	2		14	9	N	13				133
03	837 #	559	-0-	-278	-0-		546	2		13	9	N	12				145
04	810 #	685	-0-	-125	-0-		668	2		17	9	N	15				160
05	899 #	463	-0-	-436	-0-		446	2		17	9	N	15				175

ABELL (CLEAR FORK UPPER)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
NEXTGEN															
WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28			82	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	N	27			109	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77			186	
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	174	3	66	9	N	60	177	1	69	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	203	3	64	9	N	58			127	
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	195	3	43	9	N	39			166	
MARTIN FOREE OPERATING, LLC															
HUNT -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUNT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUNT "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ABELL (CLEAR FORK 3200)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
BREWER															
WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED															
BOYS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (GRAYBURG 2050)														
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
DRO														
WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			42
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			42
ABELL (MCKEE, NW.)														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.														
STATE-BALDWIN														
WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252														
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			69
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	46	7	23
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			23
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			23
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			23
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			23
ABELL (MONTOKA)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
RENAUD														
WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INCLINE ENERGY														
TUCKER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238														
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			13
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			13
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			13
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
ABELL (PERMIAN-GENERAL)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
GLENN, D.K.														
WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONVERT OPERATING, LLC														
CROCKETT														
WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			119
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	126			245
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	250	162	1	333
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS				
CONVERT OPERATING, LLC			//CONT.//		173992											
CROCKETT			WELL #:		3	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697	-	4843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-		355 2				N	-0-			138	
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-		332 2		4	9	N	4			142	
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-		413 2		66	9	N	60			202	
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-		377 2				N	-0-			202	
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-		432 2				N	-0-			202	
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			202	
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:		1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970	-	6164	
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2				N	-0-			-0-	
01	772 R	772	-0-	-0-	-0-		772 2				N	-0-			-0-	
02	560 #	224	-0-	-336	-0-		224 2				N	-0-			-0-	
03	992 #	21	-0-	-971	-0-		21 2				N	-0-			-0-	
04	960 #	672	-0-	-288	-0-		672 2				N	-0-			-0-	
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT			-0-	
AMOCO SILVERMAN				WELL #:		1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2				N	-0-			80	
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-		148 2		21	9	N	19			99	
02	474 R	474	-0-	-0-	-0-		454 2		20	9	N	18			117	
03	679 R	679	-0-	-0-	-0-		599 2		80	9	N	73	158	1	32	
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-		522 2		23	9	N	21			53	
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			53	
BURNETT				WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619	
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-		566 2				N	-0-			107	
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-		236 2				N	-0-			107	
02	84 #	61	-0-	-23	-0-		61 2				N	-0-			107	
03	310 #	68	-0-	-242	-0-		68 2				N	-0-			107	
04	300 #	40	-0-	-260	-0-		40 2				N	-0-			107	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			107	
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676		RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3838	-	3924		
STATE GROVE				WELL #:		2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43	7	68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11			86	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780		RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3523	-	3863		
TAYLOR STATE				WELL #:		1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC					385564														
WILLIAMS, C.				WELL #:	1	RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL	DEPTH	3869	PERF. 3217	-	3374				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-						-0-	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-						-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-		45	3		N	-0-						-0-	
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-		48	3		N	-0-						-0-	
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-		27	3		N	-0-						-0-	
INCLINE ENERGY					423656														
EBERHARD, W. C. T.				WELL #:	1	RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	279 #	152	-0-	-127	-0-	-0-		96	3	56	9	N	51					160	
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	-0-		75	3	56	9	N	51					211	
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	-0-		66	3	30	9	N	27	167	1			71	
03	155 #	126	-0-	-29	-0-	-0-		84	3	42	9	N	38					109	
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3	51	9	N	46					155	
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-		75	3	81	9	N	74					229	
GERALDINE				WELL #:	1	RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL	DEPTH	1600	PERF. N/A						
12	806 #	549	-0-	-257	-0-	-0-		549	3		N	-0-						-0-	
01	651 #	407	-0-	-244	-0-	-0-		407	3		N	-0-						-0-	
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-		480	3		N	-0-						-0-	
03	558 #	321	-0-	-237	-0-	-0-		321	3		N	-0-						-0-	
04	540 #	78	-0-	-462	-0-	-0-		78	3		N	-0-						-0-	
05	558 #	239	-0-	-319	-0-	-0-		239	3		N	-0-						-0-	
LESSENICH, L. C.				WELL #:	2	RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL	DEPTH	5050	PERF. 3126	-	3174				
12	3162 #	2639	-0-	-523	-0-	-0-		2635	3	4	9	Y	4					107	
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		2245	3	3	9	Y	3					110	
02	1540 #	1367	-0-	-173	-0-	-0-		1365	3	2	9	Y	2					112	
03	2635 #	1276	-0-	-1359	-0-	-0-		1274	3	2	9	Y	2					114	
04	2550 #	1657	-0-	-893	-0-	-0-		1655	3	2	9	Y	2					116	
05	2635 #	1252	-0-	-1383	-0-	-0-		1249	3	3	9	Y	3					119	
NEXTGEN				WELL #:	3	RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL	DEPTH	4065	PERF. 3596	-	3721				
12	9504 R	9504	-0-	-0-	-0-	-0-		9504	3		N	-0-						-0-	
01	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	-0-		7199	3		N	-0-						-0-	
02	12605 R	12605	-0-	-0-	-0-	-0-		12605	3		N	-0-						-0-	
03	7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	-0-		7555	3		N	-0-						-0-	
04	6791 R	6791	-0-	-0-	-0-	-0-		6791	3		N	-0-						-0-	
05	4309 #	3789	-0-	-520	-0-	-0-		3789	3		N	-0-						-0-	
MARTIN FOREE OPERATING, LLC					528512														
TEXACO				WELL #:	1	RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL	DEPTH	3850	PERF. 3046	-	3678				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						3	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						8	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6						14	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.					621750														
TENNECO-AARESTAD				WELL #:	1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074	-	3767				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12						45	
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	-0-	519	2	22	9	N	20						65	
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9						74	
03	651 #	488	-0-	-163	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7						81	
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	-0-	542	2	10	9	N	9						90	
05	651 #	523	-0-	-128	-0-	-0-	523	2			N	-0-						90	

PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313														
GLENN, D. K. "A"					WELL #:	1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A					

12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						25	
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						25	
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						25	
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						25	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	

ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK					WELL #:	1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A					

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.					157283														
GROVE					WELL #:	2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A					

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-						-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-						-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-						-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-						-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-						-0-	

ABELL (WADDELL)					00292 812	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.					157283														
SIMMONS					WELL #:	3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441	-	5462			

12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3				N	-0-						-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-						-0-	
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3				N	-0-						-0-	
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3				N	-0-						-0-	
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3				N	-0-						-0-	
05	1364 N	701	-0-	-663	-0-	701	3				N	-0-						-0-	

WAGNER					WELL #:	1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730	-	5738			

12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1676	3	61	9	N	55	157	1					47	
01	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1042	3	74	9	N	67							114	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	3	74	9	N	67							181	
03	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	1149	3	45	9	N	41							222	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1380	3	44	9	N	40							262	
05	1581 N	492	-0-	-1089	-0-	488	3	4	9	N	4	177	1					89	

ABELL (WADDELL) CLARK, JOHN M., INC. GERETY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00292 812 157283 1	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
							RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
03	1271 N	915	-0-	-356	-0-	-0-	915	3			N	-0-				-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	-0-	871	3			N	-0-				-0-
05	1302 N	626	-0-	-676	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
ABELL (WADDELL SEG A) INCLINE ENERGY TUCKER						00292 841 423656	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE			
						WELL #:	1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ABELL (3200) INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.						00292 957 423656	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS			
						WELL #:	1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOOK						WELL #:	1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194	
12	1209 #	822	-0-	-387	-0-	-0-	822	3			N	-0-				-0-
01	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
02	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
04	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
05	1271 #	978	-0-	-293	-0-	-0-	978	3			N	-0-				-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON						00293 500 722193	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
						WELL #:	1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ABELL, EAST (MCKEE) CLARK, JOHN M., INC. GERETY						00293 625 157283	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
						WELL #:	1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)													00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726										
PIPER													WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PIPER													WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3390 - 3402		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PIPER													WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3253 - 3339		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EOG RESOURCES, INC.													253162										
GRISHAM "27"													WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400		
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2				N	-0-					-0-					
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2				N	-0-					-0-					
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-					-0-					
03	1984	N	404	-0-	-1580	-0-	404	2				N	-0-					-0-					
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2				N	-0-					-0-					
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2				N	-0-					-0-					

STOUT ENERGY INC.													824192										
TAS "B"													WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 3338 - 3349		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

THREE SPAN OIL & GAS, INC.													857911										
TUNSTALL													WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3285 - 3342		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL													01814 500 147862	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
WELL #: 1 U RRCID -> 041512													COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		589 N	480	-0-	-109	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-			-0-
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	N	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	N	-0-			-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	480	2	N	-0-			-0-
*04		1260 N	9	-0-	-1251	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		1426 N	9	-0-	-1417	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON													616999 WELL #: 2001U	RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 2													WELL #: 1301	RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 1995													WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

M.E.P.&P.													WELL #: 1	RRCID -> 196928	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA ESCALERA "D"													WELL #: 3201	RRCID -> 213554	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 6040										RRCID -> 227107	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3622 -	4216			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH										WELL #: 5093	RRCID -> 228889	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3078 -	3395		
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH										WELL #: 5091	RRCID -> 229053	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2780 -	3118		
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH										WELL #: 2704	RRCID -> 229054	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1956 -	3185		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH										WELL #: 5095	RRCID -> 229636	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3380 -	4216		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH										WELL #: 2617	RRCID -> 230104	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 1910 -	3005		
12	14B2 EXT	1185	-0-	1185	1185	1185	118	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	202	-0-	202	1387	1387	19	1	183	3	N	-0-					-0-
02	1539 X	152	-0-	-1387	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH										WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3610 -	3750		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890															
12	01	02	03	04	*05						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600															
12	01	02	03	04	05						N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312															
12	01	02	03	04	05						N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190															
12	01	02	03	04	*05						N	-0-			17
											N	-0-			17
											N	-0-			17
											N	-0-			17
											N	-0-			17
											N	-0-			17

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187															
12	01	02	03	04	05						N	2	1 1		1
											N	1	2 1		-0-
											N	-0-			-0-
											N	3	2 1		1
											N	-0-	1 1		-0-
											N	1	1 1		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-		28	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	3 1	28	
						3	9							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	7		42	
						8	9							
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-		42	
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	16	1	154	3	N	1		43	
						1	9							
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	3	N	-0-		43	
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250														
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-	
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-		-0-	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-		-0-	
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246														
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-		-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	8	1	67	3	N	-0-	-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254												
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	5	3	N	2	227
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	15	242
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	17	9	23	3	N	-0-	242
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-	242
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	29	3	N	26	268
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	9	32	3	N	-0-	268
						4	1					
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206												
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	946	3	N	1	1
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1	9	947	3	N	2	3
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	825	3	N	1	1
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	2	9	1137	3	N	2	2
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	N	1	1
*05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1	9	1256	3	N	1	1
						119	1					
						1	9					
						146	1					
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622												
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-	9
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-	8
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-	8
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	23	1	214	3	N	1	9
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	1	9	206	3	N	-0-	8
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	22	1	87	3	N	-0-	8
						10	1					
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	73	1	662	3	N	1	1
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	1	9	648	3	N	2	2
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	N	-0-	-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	2	9	641	3	N	2	1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	N	1	1
						2	9					
						66	1					
						74	1					
						1	9					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10		3	-0-		3	5185			3	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	5185							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	5185							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	5185							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	5185							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	5185							N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060																				
12	124 N	124	-0-		-0-	-0-	12	1		112	3	N	-0-							-0-
01	124 N	124	-0-		-0-	-0-	12	1		112	3	N	-0-							-0-
02	114 N	114	-0-		-0-	-0-	11	1		103	3	N	-0-							-0-
03	124 N	115	-0-		-9	-0-	11	1		104	3	N	-0-							-0-
04	120 N	117	-0-		-3	-0-	11	1		106	3	N	-0-							-0-
05	124 N	123	-0-		-1	-0-	13	1		110	3	N	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256																				
12	124 N	101	-0-		-23	-0-	10	1		91	3	N	-0-							-0-
01	106 N	106	-0-		-0-	-0-	10	1		96	3	N	-0-							-0-
02	140 N	95	-0-		-45	-0-	9	1		86	3	N	-0-							-0-
03	100 N	100	-0-		-0-	-0-	10	1		90	3	N	-0-							-0-
04	112 N	112	-0-		-0-	-0-	11	1		101	3	N	-0-							-0-
*05	106 N	106	-0-		-0-	-0-	11	1		95	3	N	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778																		
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																		
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																		
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405																		
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200											
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID	->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	135470 X	111505	-0-	-23965	-0-	110019	2	1486	4	Y	-0-	-0-			-0-
09	131100 X	36003	-0-	-95097	-0-	35905	2	98	4	Y	-0-	-0-			-0-
10	130262 X	9447	-0-	-120815	-0-	9244	2	203	4	Y	-0-	-0-			-0-
11	120480 X	10094	-0-	-110386	-0-	8092	2	2002	4	Y	-0-	-0-			-0-
12	118110 X	37958	-0-	-80152	-0-	37665	2	293	4	Y	-0-	-0-			-0-
01	112158 X	55343	-0-	-56815	-0-	55238	2	105	4	Y	-0-	-0-			-0-
02	61422 X	61422	-0-	-0-	-0-	61313	2	62	4	Y	43	40	1		3
						47	9								
03	74826 X	74826	-0-	-0-	-0-	74726	2	90	4	Y	9	11	1		1
						10	9								
04	62150 X	62150	-0-	-0-	-0-	62073	2	77	9	Y	70	57	1		14
05	68014 X	NO RPT	-0-	-68014	-0-					Y	NO RPT				14
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID	->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041
12	25575 X	9337	-0-	-16238	-0-	79	1	9124	2	Y	114	138	1		17
						9	4	125	9						
01	26505 X	2048	-0-	-24457	-0-	2008	2	40	4	Y	-0-	17	1		-0-
02	23940 X	14145	-0-	-9795	-0-	36	1	13483	2	Y	282	179	1		103
						316	4	310	9						
03	25296 X	13927	-0-	-11369	-0-	55	1	13758	2	Y	104	143	1		64
						114	9								
04	24480 X	6304	-0-	-18176	-0-	61	1	6154	2	Y	81	110	1		35
						89	9								
05	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT				35
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID	->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	11886	PERF.11369	- 19821
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
KING HIDALGO				WELL #:	102BH	RRCID	->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID	->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272
12	197780 X	114903	-0-	-82877	-0-	114759	2	144	4	Y	-0-				14
01	178281 X	104094	-0-	-74187	-0-	103916	2	178	4	Y	-0-				14
02	121604 X	60221	-0-	-61383	-0-	60133	2	88	4	Y	-0-				14
03	114917 X	53988	-0-	-60929	-0-	53892	2	96	4	Y	-0-				14
04	111210 X	76430	-0-	-34780	-0-	76430	2			Y	-0-				14
05	114917 X	NO RPT	-0-	-114917	-0-					Y	NO RPT				14

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
CYPRESS STATE														
WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	61845 X	33891	-0-	-27954	-0-	219	1	33526	2	Y	-0-			-0-
01	61845 X	42745	-0-	-19100	-0-	146	4	42315	2	Y	-0-			-0-
02	37996 X	3403	-0-	-34593	-0-	233	1	3252	2	Y	-0-			-0-
03	33883 X	1545	-0-	-32338	-0-	197	4	1363	2	Y	-0-			-0-
04	41370 X	-0-	-0-	-41370	-0-	126	1			Y	-0-			-0-
05	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-	25	4			Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE													WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315	
12	112220 X	47067	-0-	-65153	-0-	375	1	46692	2	N	-0-			-0-
01	105090 X	79604	-0-	-25486	-0-	230	1	63088	2	N	-0-			-0-
02	93632 X	76758	-0-	-16874	-0-	16286	4	76597	2	N	47	45	1	2
03	87371 X	87371	-0-	-0-	-0-	109	1	87216	2	N	21	20	1	3
04	90316 X	90316	-0-	-0-	-0-	52	9	90088	2	N	-0-	3	1	-0-
05	84971 X	NO RPT	-0-	-84971	-0-	132	1			N	NO RPT			-0-
CYPRESS STATE													WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262	
12	349959 X	257391	-0-	-92568	-0-	1390	1	255184	2	Y	-0-			-0-
01	349959 X	273077	-0-	-76882	-0-	817	4	270838	2	Y	-0-			-0-
02	291004 X	236802	-0-	-54202	-0-	1301	1	234928	2	Y	-0-			-0-
03	277202 X	211187	-0-	-66015	-0-	938	4	209126	2	Y	-0-			-0-
04	268260 X	28868	-0-	-239392	-0-	1286	1	28179	2	Y	-0-			-0-
05	273079 X	NO RPT	-0-	-273079	-0-	588	4			Y	NO RPT			-0-
KING FLICKA													WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
ORTLER													WELL #: 101BH RRCID -> 284853 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10649 - 14788	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
REDWOOD															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	134137 X	109641	-0-	-24496	-0-	109503	2	138	4	Y	-0-				-0-
01	131360 X	131360	-0-	-0-	-0-	131135	2	225	4	Y	-0-				-0-
02	115108 X	85632	-0-	-29476	-0-	85506	2	126	4	Y	-0-				-0-
03	109647 X	106212	-0-	-3435	-0-	106023	2	189	4	Y	-0-				-0-
04	127110 X	102639	-0-	-24471	-0-	102639	2			Y	-0-				-0-
05	131347 X	NO RPT	-0-	-131347	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOHICAN UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194															
12	257021 X	152792	-0-	-104229	-0-	226	1	152566	2	Y	-0-				-0-
01	233616 X	161727	-0-	-71889	-0-	325	1	161402	2	Y	-0-				-0-
02	127438 X	127438	-0-	-0-	-0-	217	1	127221	2	Y	-0-				-0-
03	154711 X	154711	-0-	-0-	-0-	181	1	154530	2	Y	-0-				-0-
04	156510 X	109636	-0-	-46874	-0-	276	1	109359	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	161727 X	NO RPT	-0-	-161727	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527															
*08	67797 X	39998	-0-	-27799	-0-	39240	2	530	4	Y	207	250	1		4
						228	9								
09	65610 X	43455	-0-	-22155	-0-	43241	2	117	4	Y	88	88	1		4
						97	9								
10	67797 X	32516	-0-	-35281	-0-	31738	2	698	4	Y	73	75	1		2
						80	9								
11	65610 X	31252	-0-	-34358	-0-	29548	2	1581	4	Y	112	109	1		5
						123	9								
12	40238 X	9873	-0-	-30365	-0-	9804	2	32	4	Y	34	36	1		3
						37	9								
01	44919 X	16247	-0-	-28672	-0-	16174	2	19	4	Y	49	46	1		6
						54	9								
02	40572 X	29187	-0-	-11385	-0-	28964	2	29	4	Y	176	170	1		12
						194	9								
03	32519 X	30924	-0-	-1595	-0-	30865	2	37	4	Y	20	30	1		2
						22	9								
04	31260 X	21003	-0-	-10257	-0-	21003	2			Y	-0-	2	1		-0-
05	32302 X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEISSMIES															
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012															
12	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	111	1	16818	3	Y	530	534	1		126
						219	4	583	9						
01	23529 X	21088	-0-	-2441	-0-	107	1	20061	3	Y	631	553	1		204
						226	4	694	9						
02	19320 X	15925	-0-	-3395	-0-	99	1	15306	2	Y	301	391	1		114
						189	4	331	9						
03	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	236	1	24458	2	Y	351	381	1		84
						361	4	386	9						
04	20400 X	20354	-0-	-46	-0-	180	1	19908	2	Y	242	211	1		115
						266	9								
05	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT				115

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
HUCKLEBERRY															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	125550 X	55644	-0-	-69906	-0-	196	1	55448	2	N	-0-			257	
01	71238 X	53195	-0-	-18043	-0-	200	1	52945	2	N	45	181	1	121	
						50	9								
02	61460 X	45862	-0-	-15598	-0-	186	1	45676	2	N	-0-			121	
03	55645 X	48292	-0-	-7353	-0-	289	1	48003	2	N	-0-			121	
04	53850 X	36587	-0-	-17263	-0-	66	1	35475	2	N	13	131	1	3	
						1032	4	14	9						
05	55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT			3	
BIRCH UNIT															
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990															
12	493055 X	237774	-0-	-255281	-0-	222	1	237476	2	N	-0-			-0-	
						76	4								
01	204607 X	204607	-0-	-0-	-0-	219	1	204388	2	N	-0-			-0-	
02	174614 X	174614	-0-	-0-	-0-	212	1	174402	2	N	-0-			-0-	
03	259470 X	169830	-0-	-89640	-0-	238	1	169523	2	N	63	63	1	-0-	
						69	9								
04	251100 X	108121	-0-	-142979	-0-	216	1	107905	2	N	-0-			-0-	
05	237770 X	NO RPT	-0-	-237770	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHINOOK															
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006															
12	96937 X	37265	-0-	-59672	-0-	813	1	36078	2	Y	115	114	1	51	
						247	4	127	9						
01	83545 X	53465	-0-	-30080	-0-	1133	1	51897	2	Y	142	168	1	25	
						279	4	156	9						
02	75460 X	58249	-0-	-17211	-0-	592	1	57127	2	Y	157	142	1	40	
						357	4	173	9						
03	72881 X	48669	-0-	-24212	-0-	619	1	46926	2	Y	134	124	1	50	
						977	4	147	9						
04	68160 X	35098	-0-	-33062	-0-	614	1	34427	2	Y	52	82	1	20	
						57	9								
05	64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					Y	NO RPT			20	
CHEYENNE															
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979															
12	16430 X	11793	-0-	-4637	-0-	348	1	11268	3	Y	161	282	1	133	
						177	9								
01	12803 X	11187	-0-	-1616	-0-	291	1	10695	3	Y	183	178	1	138	
						201	9								
02	11564 X	9366	-0-	-2198	-0-	271	1	8905	3	Y	173	161	1	150	
						190	9								
03	11904 X	8619	-0-	-3285	-0-	320	1	8089	3	Y	191	203	1	138	
						210	9								
04	11520 X	6211	-0-	-5309	-0-	734	1	5408	3	Y	63	87	1	114	
						69	9								
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT			114	
BLACK HAWK STATE															
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034															
12	37541 X	22165	-0-	-15376	-0-	158	1	21573	2	Y	378	364	1	57	
						18	4	416	9						
01	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	31665	2	263	4	Y	428	378	1	107	
						471	9								
02	26936 X	26342	-0-	-594	-0-	58	1	25398	2	Y	343	325	1	125	
						509	4	377	9						
03	34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	87	1	34269	2	Y	246	220	1	151	
						271	9								
04	31350 X	17337	-0-	-14013	-0-	117	1	17189	2	Y	28	167	1	12	
						31	9								
05	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT			12	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
KING HIDALGO			WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
REDWOOD																			
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269																			
12	67921 X	59926	-0-	-7995	-0-	59851	2	75	4	Y		-0-						-0-	
01	65937 X	56024	-0-	-9913	-0-	55928	2	96	4	Y		-0-						-0-	
02	59556 X	55602	-0-	-3954	-0-	55520	2	82	4	Y		-0-						-0-	
03	60915 X	52804	-0-	-8111	-0-	52710	2	94	4	Y		-0-						-0-	
04	58950 X	40250	-0-	-18700	-0-	40250	2			Y		-0-						-0-	
05	61566 X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y		NO RPT						-0-	
CEDAR STATE UNIT																			
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838																			
12	226548 X	136582	-0-	-89966	-0-	175	1	136407	2	Y		-0-						-0-	
01	193626 X	128865	-0-	-64761	-0-	177	1	128688	2	Y		-0-						-0-	
02	162400 X	109590	-0-	-52810	-0-	13	1	109577	2	Y		-0-						-0-	
03	145948 X	110567	-0-	-35381	-0-	110567	2			Y		-0-						-0-	
04	140250 X	101904	-0-	-38346	-0-	101904	2			Y		-0-						-0-	
05	136586 X	NO RPT	-0-	-136586	-0-					Y		NO RPT						-0-	
DOGWOOD STATE																			
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875																			
12	457312 X	186265	-0-	-271047	-0-	185678	2	587	4	Y		-0-						-0-	
01	253425 X	178058	-0-	-75367	-0-	177516	2	542	4	Y		-0-						-0-	
02	221480 X	160038	-0-	-61442	-0-	159548	2	490	4	Y		-0-						-0-	
03	203577 X	169958	-0-	-33619	-0-	169340	2	618	4	Y		-0-						-0-	
04	188910 X	165691	-0-	-23219	-0-	165691	2			Y		-0-						-0-	
05	186279 X	NO RPT	-0-	-186279	-0-					Y		NO RPT						-0-	
CEDAR STATE UNIT																			
WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122																			
12	174685 X	135791	-0-	-38894	-0-	174	1	135617	2	Y		-0-						-0-	
01	172236 X	122058	-0-	-50178	-0-	167	1	121891	2	Y		-0-						-0-	
02	151228 X	107278	-0-	-43950	-0-	13	1	107265	2	Y		-0-						-0-	
03	147467 X	111814	-0-	-35653	-0-	111814	2			Y		-0-						-0-	
04	142710 X	102803	-0-	-39907	-0-	102803	2			Y		-0-						-0-	
05	135780 X	NO RPT	-0-	-135780	-0-					Y		NO RPT						-0-	
DOGWOOD STATE																			
WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847																			
12	461342 X	191928	-0-	-269414	-0-	191323	2	605	4	Y		-0-						-0-	
01	249333 X	179158	-0-	-70175	-0-	178612	2	546	4	Y		-0-						-0-	
02	214592 X	150940	-0-	-63652	-0-	150478	2	462	4	Y		-0-						-0-	
03	205654 X	167790	-0-	-37864	-0-	167180	2	610	4	Y		-0-						-0-	
04	190590 X	156312	-0-	-34278	-0-	156312	2			Y		-0-						-0-	
05	191921 X	NO RPT	-0-	-191921	-0-					Y		NO RPT						-0-	

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION															
MESQUITE STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	72966 X	72966	-0-	-0-	-0-	120 1	72812 2	Y			-0-				-0-
						34 4									
01	70348 X	70348	-0-	-0-	-0-	99 1	70249 2	Y			-0-				-0-
02	61281 X	61281	-0-	-0-	-0-	69 1	61212 2	Y			-0-				-0-
03	86118 X	67504	-0-	-18614	-0-	149 1	67355 2	Y			-0-				-0-
04	70650 X	62081	-0-	-8569	-0-	167 1	61914 2	Y			-0-				-0-
05	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-						NO RPT				-0-
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772															
12	152365 X	139815	-0-	-12550	-0-	179 1	139636 2	Y			-0-				-0-
01	152365 X	133732	-0-	-18633	-0-	183 1	133549 2	Y			-0-				-0-
02	137620 X	115023	-0-	-22597	-0-	14 1	115009 2	Y			-0-				-0-
03	145297 X	115806	-0-	-29491	-0-	115806 2		Y			-0-				-0-
04	140610 X	109755	-0-	-30855	-0-	109755 2		Y			-0-				-0-
05	139810 X	NO RPT	-0-	-139810	-0-			Y			NO RPT				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730															
*08	1330511 X	68101	-0-	-1262410	-0-	67083 2	906 4	Y			102	107 1			2
						112 9									
09	159780 X	49859	-0-	-109921	-0-	49647 2	135 4	Y			70	69 1			3
						77 9									
10	165106 X	53223	-0-	-111883	-0-	51971 2	1142 4	Y			100	101 1			2
						110 9									
11	159780 X	57039	-0-	-102741	-0-	54120 2	2895 4	Y			22	23 1			1
						24 9									
12	165106 X	56080	-0-	-109026	-0-	55863 2	183 4	Y			31	29 1			3
						34 9									
01	68479 X	56726	-0-	-11753	-0-	56596 2	66 4	Y			58	54 1			7
						64 9									
02	53228 X	51955	-0-	-1273	-0-	51852 2	52 4	Y			46	50 1			3
						51 9									
03	58931 X	58489	-0-	-442	-0-	58368 2	70 4	Y			46	44 1			5
						51 9									
04	57030 X	-0-	-0-	-57030	-0-			Y			-0-	5 1			-0-
05	57536 X	NO RPT	-0-	-57536	-0-			Y			NO RPT				-0-
WEISSMIES															
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
KING HIDALGO															
WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
DOGWOOD STATE															
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
12	305412 X	155892	-0-	-149520	-0-	155401	2	491	4	Y	-0-		-0-		
01	190464 X	145711	-0-	-44753	-0-	145267	2	444	4	Y	-0-		-0-		
02	162820 X	126190	-0-	-36630	-0-	125804	2	386	4	Y	-0-		-0-		
03	155899 X	133025	-0-	-22874	-0-	132541	2	484	4	Y	-0-		-0-		
04	150870 X	122793	-0-	-28077	-0-	122793	2			Y	-0-		-0-		
05	155899 X	NO RPT	-0-	-155899	-0-					Y	NO RPT		-0-		
BIRCH UNIT													WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118		
12	497953 X	198917	-0-	-299036	-0-	186	1	198667	2	N	-0-		-0-		
						64	4								
01	177873 X	177873	-0-	-0-	-0-	191	1	177682	2	N	-0-		-0-		
02	148831 X	148831	-0-	-0-	-0-	181	1	148650	2	N	-0-		-0-		
03	228687 X	144090	-0-	-84597	-0-	202	1	143821	2	N	61	61 1	-0-		
						67	9								
04	221310 X	95144	-0-	-126166	-0-	190	1	94954	2	N	-0-		-0-		
05	198927 X	NO RPT	-0-	-198927	-0-					N	NO RPT		-0-		
DOGWOOD STATE													WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056		
12	304916 X	113932	-0-	-190984	-0-	113573	2	359	4	Y	-0-		-0-		
01	205034 X	130306	-0-	-74728	-0-	129909	2	397	4	Y	-0-		-0-		
02	175560 X	125295	-0-	-50265	-0-	124911	2	384	4	Y	-0-		-0-		
03	157883 X	139162	-0-	-18721	-0-	138656	2	506	4	Y	-0-		-0-		
04	131632 X	131632	-0-	-0-	-0-	131632	2			Y	-0-		-0-		
05	138725 X	NO RPT	-0-	-138725	-0-					Y	NO RPT		-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705		
12	223851 X	26812	-0-	-197039	-0-	107	1	26705	2	N	-0-		301		
01	113553 X	91498	-0-	-22055	-0-	151	1	91347	2	N	-0-		301		
*02	94136 X	82894	-0-	-11242	-0-	168	1	82663	2	N	57		358		
						63	9								
03	92849 X	92849	-0-	-0-	-0-	221	1	92571	2	N	52		410		
						57	9								
04	88560 X	77504	-0-	-11056	-0-	287	1	77217	2	N	-0-		410		
05	91791 X	NO RPT	-0-	-91791	-0-					N	NO RPT		410		
MONT BLANC													WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386		
*08	2364310 X	128394	-0-	-2235916	-0-	126679	2	1711	4	Y	4	4 1	-0-		
						4	9								
09	173580 X	92097	-0-	-81483	-0-	91848	2	249	4	Y	-0-		-0-		
10	179366 X	35596	-0-	-143770	-0-	34830	2	766	4	Y	-0-		-0-		
11	173580 X	868	-0-	-172712	-0-	560	2	308	4	Y	-0-		-0-		
12	179366 X	59730	-0-	-119636	-0-	59485	2	245	4	Y	-0-		-0-		
01	129146 X	90142	-0-	-39004	-0-	90024	2	118	4	Y	-0-		-0-		
02	91834 X	91834	-0-	-0-	-0-	91742	2	92	4	Y	-0-		-0-		
03	94278 X	94278	-0-	-0-	-0-	94119	2	113	4	Y	42	38 1	4		
						46	9								
04	87240 X	70504	-0-	-16736	-0-	70474	2	30	9	Y	27	26 1	5		
05	101680 X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					Y	NO RPT				

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200													
MONT BLANC				WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	239537 X	175751	-0-		-63786	-0-		173409	2	2342	4	Y	-0-				-0-
09	231810 X	429	-0-		-231381	-0-		428	2	1	4	Y	-0-				-0-
10	239537 X	60	-0-		-239477	-0-		50	4	10	9	Y	9	9	1		-0-
11	231810 X	7131	-0-		-224679	-0-		5142	2	1989	4	Y	-0-				-0-
12	102476 X	102476	-0-		-0-	-0-		102055	2	421	4	Y	-0-				-0-
01	176762 X	121578	-0-		-55184	-0-		121418	2	160	4	Y	-0-				-0-
02	115967 X	115967	-0-		-0-	-0-		115850	2	117	4	Y	-0-				-0-
03	130610 X	130610	-0-		-0-	-0-		130453	2	157	4	Y	-0-				-0-
04	117660 X	55315	-0-		-62345	-0-		55308	2	7	9	Y	6	5	1		1
05	128402 X	NO RPT	-0-		-128402	-0-						Y	NO RPT				1
WEISSMIES UNIT A				WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881					
12	61895 X	61895	-0-		-0-	-0-		398	1	60195	3	Y	473	601	1		112
								782	4	520	9						
01	67735 X	58953	-0-		-8782	-0-		309	1	57799	3	Y	176	231	1		57
								651	4	194	9						
02	61236 X	54258	-0-		-6978	-0-		339	1	52525	2	Y	679	478	1		258
								647	4	747	9						
03	67797 X	52240	-0-		-15557	-0-		485	1	50221	2	Y	720	805	1		173
								742	4	792	9						
04	65610 X	57135	-0-		-8475	-0-		506	1	56143	2	Y	442	405	1		210
								486	9								
05	61907 X	NO RPT	-0-		-61907	-0-						Y	NO RPT				210
DOGWOOD STATE				WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006					
12	539245 X	221670	-0-		-317575	-0-		220972	2	698	4	Y	-0-				-0-
01	271312 X	210209	-0-		-61103	-0-		209569	2	640	4	Y	-0-				-0-
02	239708 X	184382	-0-		-55326	-0-		183817	2	565	4	Y	-0-				-0-
03	240374 X	191501	-0-		-48873	-0-		190805	2	696	4	Y	-0-				-0-
04	232620 X	180085	-0-		-52535	-0-		180085	2			Y	-0-				-0-
05	221681 X	NO RPT	-0-		-221681	-0-						Y	NO RPT				-0-
CHINOOK				WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238					
12	161045 X	36136	-0-		-124909	-0-		784	1	34788	2	Y	296	305	1		131
								238	4	326	9						
01	96503 X	49430	-0-		-47073	-0-		1050	1	48122	2	Y	-0-	131	1		-0-
								258	4								
02	77140 X	50558	-0-		-26582	-0-		507	1	48890	2	Y	777	580	1		197
								306	4	855	9						
03	67332 X	45454	-0-		-21878	-0-		572	1	42908	2	Y	974	808	1		363
								903	4	1071	9						
04	63840 X	20986	-0-		-42854	-0-		363	1	20380	2	Y	221	498	1		86
								243	9								
05	55986 X	NO RPT	-0-		-55986	-0-						Y	NO RPT				86
REDBUD UNIT				WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827					
12	105369 X	2179	-0-		-103190	-0-		354	1	1825	2	N	-0-				-0-
01	753 X	753	-0-		-0-	-0-		66	1	687	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	2170 X	-0-	-0-		-2170	-0-						N	-0-				-0-
04	2100 X	-0-	-0-		-2100	-0-						N	-0-				-0-
05	2170 X	NO RPT	-0-		-2170	-0-						N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13554 - 19543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	382571 X	103969	-0-	-278602	-0-	103745 2	224 4	Y	-0-				-0-	
01	105586 X	93027	-0-	-12559	-0-	92811 2	216 4	Y	-0-				-0-	
02	95368 X	54703	-0-	-40665	-0-	54648 2	55 4	Y	-0-				-0-	
03	103974 X	18410	-0-	-85564	-0-	18410 2		Y	-0-				-0-	
04	100620 X	66930	-0-	-33690	-0-	66930 2		Y	-0-				-0-	
05	103974 X	NO RPT	-0-	-103974	-0-			Y	NO RPT				-0-	

FURY													WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PALM UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212	
12	260090 X	110196	-0-	-149894	-0-	268 1	109924 2	N	-0-				-0-	
						4 4								
01	89290 X	89290	-0-	-0-	-0-	232 1	89058 2	N	-0-				-0-	
02	70418 X	70418	-0-	-0-	-0-	156 1	70256 2	N	-0-				-0-	
						6 4								
03	151156 X	78422	-0-	-72734	-0-	146 1	78276 2	N	-0-				-0-	
04	146280 X	72611	-0-	-73669	-0-	182 1	72429 2	N	-0-				-0-	
05	110205 X	NO RPT	-0-	-110205	-0-			N	NO RPT				-0-	

NAVAJO													WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262	
12	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PALM UNIT													WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614	
12	252340 X	149611	-0-	-102729	-0-	364 1	149242 2	N	-0-				-0-	
						5 4								
01	142229 X	142229	-0-	-0-	-0-	370 1	141859 2	N	-0-				-0-	
02	117795 X	117795	-0-	-0-	-0-	260 1	117524 2	N	-0-				-0-	
						11 4								
03	164889 X	122056	-0-	-42833	-0-	228 1	121828 2	N	-0-				-0-	
04	159570 X	95013	-0-	-64557	-0-	238 1	94775 2	N	-0-				-0-	
05	149606 X	NO RPT	-0-	-149606	-0-			N	NO RPT				-0-	

DOGWOOD STATE													WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232	
12	309597 X	148983	-0-	-160614	-0-	148514 2	469 4	Y	-0-			3 1	-0-	
01	201035 X	144061	-0-	-56974	-0-	143622 2	439 4	Y	-0-				-0-	
02	172340 X	127093	-0-	-45247	-0-	126704 2	389 4	Y	-0-				-0-	
03	165199 X	136567	-0-	-28632	-0-	136071 2	496 4	Y	-0-				-0-	
04	153090 X	126737	-0-	-26353	-0-	126737 2		Y	-0-				-0-	
05	148986 X	NO RPT	-0-	-148986	-0-			Y	NO RPT				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
PINE STATE															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	124620 X	19004	-0-	-105616	-0-	20	1	18984	2	N	-0-		-0-		
01	118794 X	118794	-0-	-0-	-0-	119	1	118675	2	N	-0-		-0-		
02	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	126	1	93298	2	N	-0-		-0-		
03	95943 X	95943	-0-	-0-	-0-	104	1	95839	2	N	-0-		-0-		
04	114960 X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-		-0-		
05	118792 X	NO RPT	-0-	-118792	-0-					N	NO RPT		-0-		
WEISSMIES															
WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593															
12	0 W	46286	-0-	46286	187712	300	1	45317	3	Y	73	81	1	17	
						589	4	80	9						
01	227097 X	39385	-0-	-187712	-0-	207	1	38486	3	Y	233	175	1	75	
						436	4	256	9						
02	35132 X	35132	-0-	-0-	-0-	222	1	34319	2	Y	153	170	1	58	
						423	4	168	9						
03	33380 X	33380	-0-	-0-	-0-	313	1	32396	2	Y	175	191	1	42	
						478	4	193	9						
04	34668 X	34668	-0-	-0-	-0-	308	1	34182	2	Y	162	127	1	77	
						178	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77	
JUNIPER STATE															
WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806															
12	156240 X	65509	-0-	-90731	-0-	488	1	65021	2	N	-0-		-0-		
01	156240 X	62403	-0-	-93837	-0-	451	1	61952	2	N	-0-		-0-		
02	72660 X	54764	-0-	-17896	-0-	490	1	54274	2	N	-0-		-0-		
03	66340 X	57909	-0-	-8431	-0-	442	1	57467	2	N	-0-		-0-		
04	64200 X	54309	-0-	-9891	-0-	377	1	53932	2	N	-0-		-0-		
05	65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					N	NO RPT		-0-		
OAK STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817															
12	189040 X	189040	-0-	-0-	-0-	188370	2	670	4	Y	-0-		-0-		
01	198077 X	198077	-0-	-0-	-0-	197550	2	527	4	Y	-0-		-0-		
02	180503 X	180503	-0-	-0-	-0-	180027	2	476	4	Y	-0-		-0-		
03	192189 X	192189	-0-	-0-	-0-	191564	2	625	4	Y	-0-		-0-		
04	142891 X	142891	-0-	-0-	-0-	142891	2			Y	-0-		-0-		
05	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					Y	NO RPT		-0-		
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490															
12	194742 X	141927	-0-	-52815	-0-	182	1	141745	2	Y	-0-		-0-		
01	133616 X	133616	-0-	-0-	-0-	183	1	133433	2	Y	-0-		-0-		
02	163884 X	115417	-0-	-48467	-0-	14	1	115403	2	Y	-0-		-0-		
03	152861 X	130539	-0-	-22322	-0-	130539	2			Y	-0-		-0-		
04	147930 X	117578	-0-	-30352	-0-	117578	2			Y	-0-		-0-		
05	141918 X	NO RPT	-0-	-141918	-0-					Y	NO RPT		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
STATE BULLSEYE														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 027200														
WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	202306 X	10168	-0-	-192138	-0-	1139 1	7901 2	N	-0-				29	
01	202306 X	8677	-0-	-193629	-0-	1128 4	6862 2	N	16				45	
02	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	1797 1	35190 2	N	41				86	
03	140638 X	140638	-0-	-0-	-0-	18 9	137744 2	N	184				270	
04	76421 X	76421	-0-	-0-	-0-	2475 1	73677 2	N	64				334	
05	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-	202 9		N	NO RPT				334	
						2692 1								
						2674 1								
						70 9								

PALM UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941														
12	291090 X	143521	-0-	-147569	-0-	350 1	143166 2	N	-0-				-0-	
01	291090 X	139157	-0-	-151933	-0-	5 4	138795 2	N	-0-				-0-	
02	110910 X	110910	-0-	-0-	-0-	362 1	110655 2	N	-0-				-0-	
03	164982 X	120060	-0-	-44922	-0-	245 1	119836 2	N	-0-				-0-	
04	159660 X	90232	-0-	-69428	-0-	10 4	90006 2	N	-0-				-0-	
05	143530 X	NO RPT	-0-	-143530	-0-	224 1		N	NO RPT				-0-	
						226 1								

CHEYENNE														
WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108														
12	96658 X	39986	-0-	-56672	-0-	577 1	39205 3	Y	185	260	1		152	
01	96658 X	42306	-0-	-54352	-0-	204 9	41493 3	Y	217	205	1		164	
02	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	574 1	34588 3	Y	195	190	1		169	
03	46035 X	38003	-0-	-8032	-0-	239 9	37120 3	Y	220	230	1		159	
04	42630 X	5219	-0-	-37411	-0-	537 1	4967 3	Y	12	100	1		71	
05	42315 X	NO RPT	-0-	-42315	-0-	215 9		Y	NO RPT				71	
						641 1								
						242 9								
						239 1								
						13 9								

FOX STATE UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512														
12	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-			Y	-0-				-0-	
01	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-			Y	-0-				-0-	
02	197708 X	-0-	-0-	-197708	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272														
12	129022 X	97069	-0-	-31953	-0-	160 1	96863 2	Y	-0-				-0-	
01	129022 X	92720	-0-	-36302	-0-	46 4	92589 2	Y	-0-				-0-	
02	78204 X	78204	-0-	-0-	-0-	131 1	78117 2	Y	-0-				-0-	
03	112561 X	85680	-0-	-26881	-0-	87 1	85491 2	Y	-0-				-0-	
04	96750 X	76896	-0-	-19854	-0-	189 1	76689 2	Y	-0-				-0-	
05	97061 X	NO RPT	-0-	-97061	-0-	207 1		Y	NO RPT				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	117183	2	123394	3	Y	-0-			-0-	
*07	0	241867	-0-	241867	241867	422	4	868	9	Y	789	653	1	136	
*08	0	431520	-0-	431520	673387	212237	2	213997	3	Y	869	914	1	91	
*09	0	375174	-0-	375174	1048561	4330	4	956	9	Y	206	249	1	48	
*10	0	265934	-0-	265934	1314495	99	1	187423	2	Y	87	40	1	95	
11	1512757 X	198262	-0-	-1314495	-0-	187412	3	13	4	Y	216	193	1	118	
12	484964 X	180694	-0-	-304270	-0-	94	1	132564	2	Y	161	130	1	149	
01	484964 X	168570	-0-	-316394	-0-	132917	3	263	4	Y	348	376	1	121	
02	438032 X	199905	-0-	-238127	-0-	79	1	98023	2	Y	78			199	
03	484964 X	207815	-0-	-277149	-0-	99858	3	64	4	Y	74	172	1	101	
04	198270 X	111801	-0-	-86469	-0-	79	1	88572	2	Y	192	177	1	116	
05	221309 X	NO RPT	-0-	-221309	-0-	91801	3	65	4	Y	NO RPT			116	
						84	1	82623	2	Y					
						85054	3	426	4	Y					
						124	1	199426	2	Y					
						269	4	86	9	Y					
						153	1	207490	2	Y					
						91	4	81	9	Y					
						117	1	111473	2	Y					
						211	9			Y					
MOHICAN UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329	
12	179278 X	179278	-0-	-0-	-0-	266	1	179012	2	Y	-0-			-0-	
01	169584 X	169584	-0-	-0-	-0-	341	1	169243	2	Y	-0-			-0-	
02	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	246	1	143904	2	Y	-0-			-0-	
03	168254 X	168254	-0-	-0-	-0-	196	1	168058	2	Y	-0-			-0-	
04	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	53	1	20871	2	Y	-0-			-0-	
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONT BLANC														WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026	
*08	283836 X	84403	-0-	-199433	-0-	81658	2	1103	4	N	1493	1620	1	29	
09	274680 X	69882	-0-	-204798	-0-	1642	9			N	1148	1126	1	51	
10	283836 X	77055	-0-	-206781	-0-	68433	2	186	4	N	1230	1255	1	26	
11	274680 X	81546	-0-	-193134	-0-	1263	9			N	1530	1484	1	72	
12	283836 X	78718	-0-	-205118	-0-	74074	2	1628	4	N	1427	1377	1	122	
*01	265524 X	80217	-0-	-185307	-0-	1353	9			N	1192	1177	1	137	
*02	69510 X	69510	-0-	-0-	-0-	75807	2	4056	4	N	1323	1368	1	92	
*03	60700 X	60700	-0-	-0-	-0-	1683	9			N	910	909	1	93	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	76896	2	252	4	N	-0-	93	1	-0-	
*05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1570	9			N	NO RPT			-0-	
						78814	2	92	4	N					
						1311	9			N					
						67986	2	69	4	N					
						1455	9			N					
						59627	2	72	4	N					
						1001	9			N					

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
BIRCH UNIT				WELL #:	103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	604376 X	186714	-0-	-417662		-0-	175	1	186479	2	N	-0-			-0-
							60	4							
01	604376 X	150224	-0-	-454152		-0-	161	1	150063	2	N	-0-			-0-
02	545888 X	94433	-0-	-451455		-0-	115	1	94318	2	N	-0-			-0-
03	219325 X	111244	-0-	-108081		-0-	156	1	111021	2	N	61	61	1	-0-
							67	9							
04	212250 X	101413	-0-	-110837		-0-	202	1	101211	2	N	-0-			-0-
05	186713 X	NO RPT	-0-	-186713		-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131	
*07	0	77678	-0-	77678		77678	37749	2	39750	3	Y	39	32	1	7
							136	4							
*08	0	100977	-0-	100977		178655	49771	2	50183	3	Y	-0-	7	1	-0-
							1023	4							
*09	0	77247	-0-	77247		255902	22	1	38610	2	Y	4	3	1	1
							38608	3							
*10	0	72372	-0-	72372		328274	27	1	36083	2	Y	7	1	1	7
							36179	3							
11	335591 X	7317	-0-	-328274		-0-	5	1	3613	2	Y	13	13	1	7
							3681	3							
12	263221 X	290	-0-	-262931		-0-	2	1	140	2	Y	2	8	1	1
							145	3							
01	263221 X	67615	-0-	-195606		-0-	34	1	33203	2	Y	23	16	1	8
							34180	3							
02	237748 X	31353	-0-	-206395		-0-	24	1	31248	2	Y	25			33
							53	4							
03	263221 X	46169	-0-	-217052		-0-	34	1	46080	2	Y	32	24	1	41
							20	4							
04	65430 X	36359	-0-	-29071		-0-	47	1	36291	2	Y	19	49	1	11
							21	9							
05	67611 X	NO RPT	-0-	-67611		-0-					Y	NO RPT			11
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.12419	- 17120	
*07	0	28966	-0-	28966		28966	14084	2	14831	3	Y	-0-			-0-
							51	4							
*08	0	130402	-0-	130402		159368	64255	2	64788	3	Y	37	33	1	4
							1318	4							
*09	0	101909	-0-	101909		261277	28	1	50878	2	Y	113	91	1	26
							50875	3							
*10	0	66453	-0-	66453		327730	24	1	33130	2	Y	13	22	1	17
							33218	3							
11	398132 X	70402	-0-	-327730		-0-	28	1	34849	2	Y	-0-	17	1	-0-
							35502	3							
12	186620 X	67315	-0-	-119305		-0-	29	1	33028	2	Y	2			2
							34232	3							
01	186620 X	33526	-0-	-153094		-0-	19	1	16454	2	Y	17	13	1	6
							16938	3							
02	168560 X	7771	-0-	-160789		-0-	13	1	7701	2	Y	25			31
							29	4							
03	186620 X	929	-0-	-185691		-0-	16	1	827	2	Y	69	22	1	78
							10	4							
04	70410 X	132	-0-	-70278		-0-	5	1	119	2	Y	7	81	1	4
							8	9							
05	67301 X	NO RPT	-0-	-67301		-0-					Y	NO RPT			4

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200												
MT. HUNTER			WELL #:			102CH		RRCID -> 285713			COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10428 - 15250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	177444 X	33129	-0-	-144315	-0-	32375	2	649	4	Y	95	190	1			64		
						105	9											
01	177444 X	40349	-0-	-137095	-0-	39540	2	733	4	Y	69	100	1			33		
						76	9											
02	160272 X	41321	-0-	-118951	-0-	40707	2	599	4	Y	14	40	1			7		
						15	9											
03	47631 X	47631	-0-	-0-	-0-	46295	2	650	4	Y	624	348	1			283		
						686	9											
04	45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	44748	2	424	9	Y	385	562	1			106		
05	45756 X	NO RPT	-0-	-45756	-0-					Y	NO RPT					106		
MT. HUNTER				WELL #:		101AH		RRCID -> 285714			COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10429 - 15101			
12	190774 X	45800	-0-	-144974	-0-	44796	2	737	4	Y	243	182	1			164		
						267	9											
01	190774 X	49697	-0-	-141077	-0-	48218	2	730	4	Y	681	519	1			326		
						749	9											
02	172312 X	42296	-0-	-130016	-0-	40882	2	547	4	Y	788	714	1			400		
						867	9											
03	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	41999	2	590	4	Y	334	583	1			151		
						367	9											
04	48090 X	43735	-0-	-4355	-0-	43387	2	348	9	Y	316	380	1			87		
05	49693 X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					Y	NO RPT					87		
DAKOTA				WELL #:		102AH		RRCID -> 285768			COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ELBERT STATE UNIT				WELL #:		102AH		RRCID -> 285770			COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10110 - 15375			
*06	0	75784	-0-	75784	552203	72030	2	1185	4	Y	2335	2400	1			181		
						2569	9											
*07	0	33592	-0-	33592	585795	30441	2	2098	4	Y	957	965	1			173		
						1053	9											
*08	0	3824	-0-	3824	589619	2826	2	952	4	Y	42	188	1			27		
						46	9											
*09	590885 X	1266	-0-	-589619	-0-	800	2	466	4	Y	-0-	27	1			-0-		
*10	170748 X	7133	-0-	-163615	-0-	6797	2	108	4	Y	207	132	1			75		
						228	9											
11	165240 X	29694	-0-	-135546	-0-	28698	2	256	4	Y	673	437	1			311		
						740	9											
12	170748 X	40391	-0-	-130357	-0-	38616	2	238	4	Y	1397	1376	1			332		
						1537	9											
01	170748 X	48960	-0-	-121788	-0-	47311	2	213	4	Y	1305	1600	1			37		
						1436	9											
02	154224 X	54923	-0-	-99301	-0-	54022	2	273	4	Y	571	552	1			56		
						628	9											
03	56902 X	56902	-0-	-0-	-0-	54901	2	305	4	Y	1542	1511	1			87		
						1696	9											
04	57127 X	57127	-0-	-0-	-0-	55570	2	1557	9	Y	1415	1335	1			167		
05	60822 X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					Y	NO RPT					167		

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ALTA															//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 027200 WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258															CNTY: REEVES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	45415 X	27724	-0-	-17691	-0-		26779	2	238	4	N	643	730	1			36																	
01	45415 X	23926	-0-	-21489	-0-		707	9																										
02	41020 X	19624	-0-	-21396	-0-		23083	2	127	4	N	651	611	1			76																	
03	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-		716	9																										
04	26820 X	18817	-0-	-8003	-0-		18796	2	287	4	N	492	461	1			107																	
05	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-		541	9																										
							23151	2	300	4	N	573	555	1			125																	
							630	9																										
							18266	2	551	9	N	501	497	1			129																	
											N	NO RPT					129																	
KICKAPOO															WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591																			
*09	152179 X	67424	-0-	-84755	-0-		297	1	63829	2	Y	1716	1459	1			257																	
*10	79019 X	67234	-0-	-11785	-0-		1410	4	1888	9	Y	2165	2048	1			374																	
							296	1	61083	2																								
11	76470 X	62516	-0-	-13954	-0-		3473	4	2382	9	Y	2061	1966	1			469																	
12	79019 X	57078	-0-	-21941	-0-		273	1	59908	2																								
01	79019 X	52731	-0-	-26288	-0-		68	4	2267	9	Y	1928	2030	1			367																	
02	71372 X	41873	-0-	-29499	-0-		180	1	54777	2																								
03	46720 X	46720	-0-	-0-	-0-		2121	9	51121	2	Y	1364	1449	1			282																	
*04	62520 X	42867	-0-	-19653	-0-		110	1			Y	834	904	1			212																	
							1500	9																										
05	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-		127	1	40829	2	Y	591	546	1			257																	
							917	9	45864	2	Y	888	820	1			325																	
							206	1			Y	NO RPT					325																	
							650	9																										
							186	1	41704	2	Y																							
							977	9																										
MONT BLANC															WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802																			
*08	0	73012	-0-	73012		1486901	70988	2	959	4	Y	968	1052	1			19																	
*09	1542517 X	55616	-0-	-1486901	-0-		1065	9	149	4	Y	709	697	1			31																	
							54687	2																										
10	271560 X	62304	-0-	-209256	-0-		780	9	1322	4	Y	766	781	1			16																	
11	262800 X	66258	-0-	-196542	-0-		60139	2			Y	968	939	1			45																	
12	271560 X	65613	-0-	-205947	-0-		843	9																										
01	271560 X	61871	-0-	-209689	-0-		61882	2	3311	4	Y	1000	959	1			86																	
02	245280 X	53364	-0-	-191916	-0-		1065	9	211	4	Y	850	838	1			98																	
03	271560 X	51469	-0-	-220091	-0-		64302	2			Y	701	693	1			71																	
04	66270 X	-0-	-0-	-66270	-0-		1100	9																										
05	65627 X	NO RPT	-0-	-65627	-0-		60865	2	71	4	Y																							
							935	9	53	4	Y	904	939	1			63																	
							52317	2			Y	NO RPT					-0-																	
							994	9																										
							50637	2	61	4	Y						-0-																	
							771	9			Y						-0-																	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0		360	-0-	360	360	313	2	44	4	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	0		74053	-0-	74053	74413	68240	2	2421	4	Y	3084	2422	1			664
							3392	9									
*10	0		61222	-0-	61222	135635	59193	2	349	4	Y	1527	1638	1			553
							1680	9									
*11	154069	X	18434	-0-	-135635	-0-	17910	2	121	4	Y	366	750	1			169
							403	9									
12	141577	X	23969	-0-	-117608	-0-	23160	2	130	4	Y	617	639	1			147
							679	9									
01	141577	X	67206	-0-	-74371	-0-	64879	2	268	4	Y	1872	1966	1			53
							2059	9									
02	127876	X	51720	-0-	-76156	-0-	49995	2	262	4	Y	1330	1252	1			131
							1463	9									
03	141577	X	49367	-0-	-92210	-0-	47713	2	282	4	Y	1247	1307	1			71
							1372	9									
04	48119	X	48119	-0-	-0-	-0-	46912	2	1207	9	Y	1097	1038	1			130
05	67208	X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					Y	NO RPT					130
BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:		117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141		
*07	0		18808	-0-	18808	18808	9145	2	9629	3	Y	1	1	1			-0-
							33	4		1							
*08	0		121789	-0-	121789	140597	59929	2	60426	3	Y	179	161	1			18
							1237	4		197							
*09	0		86127	-0-	86127	226724	24	1	43051	2	Y	-0-	18	1			-0-
							43049	3		3							
*10	0		27131	-0-	27131	253855	10	1	13528	2	Y	-0-					-0-
							13564	3		29							
11	254658	X	803	-0-	-253855	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-
							404	3		1							
12	140461	X	48996	-0-	-91465	-0-	24	1	24038	2	Y	-0-					-0-
							24914	3		20							
01	140461	X	3338	-0-	-137123	-0-	7	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							1671	3		37							
02	126868	X	380	-0-	-126488	-0-	5	1	342	2	Y	19					19
							12	4		21							
03	140461	X	16	-0-	-140445	-0-	9	1	6	4	Y	1	12	1			8
							1	9									
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	8	1			-0-
05	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	0	Z	25404	-0-	25404	25404	12352 2	13007 3	Y	-0-				-0-
08	0	Z	97447	-0-	97447	122851	48029 2	48428 3	Y	-0-				-0-
09	0	Z	82524	-0-	82524	205375	41248 3	41250 2	Y	-0-				-0-
10	0	Z	53217	-0-	53217	258592	20 1	26536 2	Y	-0-				-0-
11	0	Z	1631	-0-	1631	260223	26606 3	55 4	Y	-0-				-0-
12	0	Z	10558	-0-	10558	270781	4 1	804 2	Y	-0-				-0-
01	0	Z	41542	-0-	41542	312323	820 3	3 4	Y	-0-				-0-
02	0	Z	64636	-0-	64636	376959	5366 3	6 4	Y	-0-				-0-
03	0	Z	53561	-0-	53561	430520	22 1	20401 2	Y	5	3	1		2
04	0	Z	46522	-0-	46522	477042	21001 3	112 4	Y	-0-				2
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	64509 2	Y	-0-				2
							87 4	53497 2	Y	-0-	2	1		-0-
							40 1	46466 2	Y	-0-				-0-
							24 4		Y	-0-				-0-
							56 1		Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039														
07	0	Z	57296	-0-	57296	57296	27860 2	29336 3	N	-0-				-0-
08	0	Z	234979	-0-	234979	292275	100 4							
09	0	Z	211323	-0-	211323	503598	115495 2	116453 3	N	613	556	1		57
10	0	Z	165098	-0-	165098	668696	2357 4	674 9	N	289	279	1		67
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696	56 1	105474 2	N	97	56	1		108
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696	105468 3	7 4	N	NO RPT				108
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696	58 1	82276 2	N	NO RPT				108
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696	82494 3	163 4	N	NO RPT				108
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696			N	NO RPT				108
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696			N	NO RPT				108
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	668696			N	NO RPT				108
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903														
*07	0	W	181016	-0-	181016	181016	87753 2	92404 3	Y	494	409	1		85
*08	0	W	371583	-0-	371583	552599	316 4	543 9	Y	489	523	1		51
*09	0	W	287544	-0-	287544	840143	182898 2	184415 3	Y	207	210	1		48
*10	0	W	218603	-0-	218603	1058746	3732 4	538 9	Y	42	40	1		50
*11	0	W	209939	-0-	209939	1268685	76 1	143619 2	Y	82	87	1		45
*12	0	W	192954	-0-	192954	1461639	143611 3	10 4	Y	49	48	1		46
*01	0	W	155029	-0-	155029	1616668	77 1	108987 2	Y	103	113	1		36
*02	0	W	109848	-0-	109848	1726516	109277 3	216 4	Y	36				72
*03	0	W	130757	-0-	130757	1857273	83 1	103877 2	Y	35	60	1		47
*04	0	W	78073	-0-	78073	1935346	105821 3	68 4	Y	17	54	1		10
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1935346	84 1	94648 2	Y	NO RPT				
							98098 3	70 4						
							77 1	76104 2						
							78343 3	392 4						
							68 1	109592 2						
							148 4	40 9						
							96 1	130565 2						
							57 4	39 9						
							82 1	77972 2						
							19 9							

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
BLACK HAWK STATE				WELL #:	201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.10025 - 14550
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0		48574	-0-	48574	385353	338 1	44169 2	N	1766	1982 1	117	
							2124 4	1943 9					
07	0		46908	-0-	46908	432261	324 1	38411 2	N	1606	1460 1	263	
							6406 4	1767 9					
08	0		46652	-0-	46652	478913	343 1	42056 2	N	1401	1435 1	229	
							2712 4	1541 9					
*09	523340	X	44427	-0-	-478913	-0-	352 1	42023 2	N	1351	1362 1	218	
							566 4	1486 9					
*10	164362	X	39843	-0-	-124519	-0-	276 1	37035 2	N	1135	954 1	399	
							1283 4	1249 9					
*11	159060	X	NO RPT	-0-	-159060	-0-			N	NO RPT		399	
*12	164362	X	NO RPT	-0-	-164362	-0-			N	NO RPT		399	
*01	164362	X	NO RPT	-0-	-164362	-0-			N	NO RPT		399	
*02	148456	X	NO RPT	-0-	-148456	-0-			N	NO RPT		399	
*03	164362	X	NO RPT	-0-	-164362	-0-			N	NO RPT		399	
*04	159060	X	NO RPT	-0-	-159060	-0-			N	NO RPT		399	
*05	164362	X	NO RPT	-0-	-164362	-0-			N	NO RPT		399	
CHINOOK				WELL #:	102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10351 - 15291
*06	0		134704	-0-	134704	1130855	761 1	131474 2	Y	592	591 1	39	
							1818 4	651 9					
*07	0		120505	-0-	120505	1251360	801 1	115474 2	Y	504	508 1	35	
							3676 4	554 9					
*08	0		103372	-0-	103372	1354732	732 1	100175 2	Y	504	508 1	31	
							1911 4	554 9					
*09	1456122	X	101390	-0-	-1354732	-0-	832 1	97797 2	Y	400	381 1	50	
							2321 4	440 9					
*10	529821	X	84984	-0-	-444837	-0-	703 1	77713 2	Y	309	279 1	80	
							6228 4	340 9					
*11	512730	X	74812	-0-	-437918	-0-	625 1	72604 2	Y	272	275 1	77	
							1284 4	299 9					
*12	529821	X	89375	-0-	-440446	-0-	1956 1	86769 2	Y	50	105 1	22	
							595 4	55 9					
*01	529821	X	102570	-0-	-427251	-0-	2152 1	98563 2	Y	1205	1017 1	210	
							529 4	1326 9					
*02	478548	X	70327	-0-	-408221	-0-	712 1	68754 2	Y	392	502 1	100	
							430 4	431 9					
*03	529821	X	67210	-0-	-462611	-0-	853 1	64660 2	Y	319	300 1	119	
							1346 4	351 9					
*04	512730	X	64089	-0-	-448641	-0-	1116 1	62603 2	Y	336	324 1	131	
							370 9						
*05	529821	X	NO RPT	-0-	-529821	-0-			Y	NO RPT		131	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
CHINOOK			WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	130881	-0-	-	130881	707695			738 1	127531 2	1763 4	849 9	Y	772	790 1				51
*07	0	110013	-0-	-	110013	817708			731 1	105315 2	3352 4	615 9	Y	559	571 1				39
*08	0	93310	-0-	-	93310	911018			661 1	90454 2	1726 4	469 9	Y	426	438 1				27
*09	990868 X	79850	-0-	-	-911018	-0-			656 1	77041 2	1828 4	325 9	Y	295	285 1				37
*10	223944 X	73609	-0-	-	-150335	-0-			608 1	67164 2	5383 4	454 9	Y	413	343 1				107
*11	216720 X	67706	-0-	-	-149014	-0-			564 1	65533 2	1158 4	451 9	Y	410	401 1				116
*12	223944 X	40211	-0-	-	-183733	-0-			875 1	38814 2	266 4	256 9	Y	233	246 1				103
*01	223944 X	38193	-0-	-	-185751	-0-			897 1	36557 2	221 4	518 9	Y	471	492 1				82
*02	202272 X	28304	-0-	-	-173968	-0-			482 1	27519 2	291 4	12 9	Y	11	90 1				3
*03	223944 X	34664	-0-	-	-189280	-0-			512 1	33333 2	808 4	11 9	Y	10	9 1				4
*04	216720 X	5484	-0-	-	-211236	-0-			96 1	5388 2			Y	-0-	4 1				-0-
*05	223944 X	NO RPT	-0-	-	-223944	-0-							Y	NO RPT					-0-
CHINOOK			WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963								
*06	0	104880	-0-	-	104880	588384			590 1	101879 2	1408 4	1003 9	Y	912	922 1				60
*07	0	93629	-0-	-	93629	682013			621 1	89510 2	2849 4	649 9	Y	590	609 1				41
*08	0	80967	-0-	-	80967	762980			572 1	78338 2	1494 4	563 9	Y	512	521 1				32
*09	836733 X	73753	-0-	-	-762980	-0-			605 1	71032 2	1686 4	430 9	Y	391	374 1				49
*10	191952 X	61503	-0-	-	-130449	-0-			508 1	56111 2	4497 4	387 9	Y	352	310 1				91
*11	185760 X	60660	-0-	-	-125100	-0-			506 1	58774 2	1039 4	341 9	Y	310	313 1				88
*12	191952 X	15251	-0-	-	-176701	-0-			332 1	14724 2	101 4	94 9	Y	85	135 1				38
*01	191952 X	32389	-0-	-	-159563	-0-			656 1	30031 2	161 4	1541 9	Y	1401	1195 1				244
*02	173376 X	44951	-0-	-	-128425	-0-			453 1	43680 2	273 4	545 9	Y	495	613 1				126
*03	191952 X	40996	-0-	-	-150956	-0-			519 1	39028 2	819 4	630 9	Y	573	485 1				214
*04	185760 X	23717	-0-	-	-162043	-0-			404 1	22685 2	628 9		Y	571	563 1				222
*05	191952 X	NO RPT	-0-	-	-191952	-0-							Y	NO RPT					222

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
FOX STATE UNIT															
WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0	957	-0-	957	957	957	4			Y	-0-				-0-
07	0	117833	-0-	117833	118790	112052	2	4552	4	Y	1117	1013	1		104
08	0	181996	-0-	181996	300786	1229	9								
09	0	162342	-0-	162342	463128	131	1	179778	2	Y	1053	1095	1		62
10	0	154935	-0-	154935	618063	929	4	1158	9						
11	0	82661	-0-	82661	700724	134	1	161586	2	Y	564	580	1		46
12	0	-0-	-0-	-0-	700724	2	4	620	9						
01	0	7431	-0-	7431	708155	152	1	149619	2	Y	819	790	1		75
02	0	50394	-0-	50394	758549	4263	4	901	9						
03	0	112682	-0-	112682	871231	95	1	82234	2	Y	241	261	1		55
04	0 W	35926	-0-	35926	907157	67	4	265	9						
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	907157	21	1	7193	2	Y	13	64	1		4
						12	4	205	9	Y	186	154	1		36
						58	1	49971	2	Y	332	340	1		28
						365	9								
						67	1	112141	2	Y	431	431	1		28
						474	9								
						31	1	35727	2	Y	153	168	1		13
						168	9								
										Y	NO RPT				13
MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MONT BLANC		WELL #:		104AH	RRCID ->	286705	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12128 PERF.12093 - 16950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	829	-0-	829	829	811	2	18	4	Y	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464 PERF.12329 - 17300			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405 PERF.12464 - 17200			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375 PERF.12391 - 17262			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192 PERF.14324 - 19344			
*10	0	174852	-0-	174852	174852	285	1	153208	2	N	-0-		-0-
						21359	4						
11	0	439751	-0-	439751	614603	575	1	437542	2	N	-0-		-0-
						1634	4						
12	0	446891	-0-	446891	1061494	470	1	446421	2	N	-0-		-0-
01	0 W	381720	-0-	381720	1443214	383	1	381337	2	N	-0-		-0-
02	0 W	157256	-0-	157256	1600470	213	1	157043	2	N	-0-		-0-
03	0 W	44466	-0-	44466	1644936	50	1	44416	2	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1644936					N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1644936					N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
PINE STATE														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 027200														
WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	0		197386	-0-	197386	197386	322 1	172952	2	N	-0-			-0-
							24112 4							
11	0		94298	-0-	94298	291684	153 1	94144	2	N	-0-			-0-
							1 4							
12	0		152792	-0-	152792	444476	226 1	152566	2	N	-0-			-0-
01	0 W		161727	-0-	161727	606203	325 1	161402	2	N	-0-			-0-
02	0 W		127438	-0-	127438	733641	217 1	127221	2	N	-0-			-0-
03	0 W		267214	-0-	267214	1000855	291 1	266923	2	N	-0-			-0-
04	0 W		36352	-0-	36352	1037207	77 1	36275	2	N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1037207				N	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200														
10	0		317	-0-	317	317	310 2	7	4	Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317	317				Y	NO RPT			-0-
CHINOOK														
WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546														
*06	0		61970	-0-	61970	320238	407 1	58054	2	Y	2307	2329	1	153
							971 4	2538	9					
*07	0		58190	-0-	58190	378428	441 1	53678	2	Y	1861	1883	1	131
							2024 4	2047	9					
*08	0		47212	-0-	47212	425640	367 1	43725	2	Y	1965	1973	1	123
							958 4	2162	9					
*09	456759 X		31119	-0-	-425640	-0-	284 1	28346	2	Y	1544	1475	1	192
							791 4	1698	9					
*10	102176 X		33511	-0-	-68665	-0-	308 1	29166	2	Y	1189	1073	1	308
							2729 4	1308	9					
11	98880 X		13848	-0-	-85032	-0-	145 1	12896	2	Y	463	640	1	131
							298 4	509	9					
12	102176 X		19995	-0-	-82181	-0-	417 1	18487	2	Y	876	619	1	388
							127 4	964	9					
01	102176 X		15462	-0-	-86714	-0-	338 1	14439	2	Y	547	840	1	95
							83 4	602	9					
02	92288 X		32755	-0-	-59533	-0-	353 1	30935	2	Y	1140	946	1	289
							213 4	1254	9					
03	102176 X		34450	-0-	-67726	-0-	464 1	32640	2	Y	558	639	1	208
							732 4	614	9					
04	98880 X		39117	-0-	-59763	-0-	678 1	38008	2	Y	392	448	1	152
							431 9							
05	102176 X	NO RPT	-0-	-102176	-0-	-0-				Y	NO RPT			152

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ELBERT STATE UNIT				WELL #:	101AH	RRCID	->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	0		62885	-0-	62885	513321	59675	2	957	4	Y	2048	2122	1
							2253	9						159
*07	0		47058	-0-	47058	560379	42738	2	2825	4	Y	1359	1273	1
							1495	9						245
*08	0		36081	-0-	36081	596460	31537	2	3209	4	Y	1214	692	1
							1335	9						767
*09	630098	X	33638	-0-	-596460	-0-	31074	2	1146	4	Y	1289	1779	1
							1418	9						277
*10	152086	X	39583	-0-	-112503	-0-	38057	2	222	4	Y	1185	1033	1
							1304	9						429
11	147180	X	48886	-0-	-98294	-0-	47177	2	297	4	Y	1284	1119	1
							1412	9						594
12	152086	X	61615	-0-	-90471	-0-	59383	2	271	4	Y	1783	1953	1
							1961	9						424
01	152086	X	52325	-0-	-99761	-0-	50312	2	198	4	Y	1650	2027	1
							1815	9						47
02	137368	X	41614	-0-	-95754	-0-	39911	2	201	4	Y	1365	1277	1
							1502	9						135
03	152086	X	43008	-0-	-109078	-0-	41550	2	253	4	Y	1095	1168	1
							1205	9						62
04	147180	X	44202	-0-	-102978	-0-	43011	2	1191	9	Y	1083	1017	1
05	152086	X	NO RPT	-0-	-152086	-0-					Y	NO RPT		128
														128
SPRUCE STATE UNIT				WELL #:	102CH	RRCID	->	286726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
07	0		169949	-0-	169949	169949	164219	2	5730	4	N	-0-		-0-
08	0		183112	-0-	183112	353061	182779	2	333	4	N	-0-		-0-
09	0		190731	-0-	190731	543792	190354	2	377	4	N	-0-		-0-
10	0		160192	-0-	160192	703984	156772	2	3420	4	N	-0-		-0-
11	0		130509	-0-	130509	834493	130272	2	237	4	N	-0-		-0-
12	0		185574	-0-	185574	1020067	185175	2	399	4	N	-0-		-0-
*01	0		148734	-0-	148734	1168801	148389	2	345	4	N	-0-		-0-
02	0		92767	-0-	92767	1261568	92673	2	94	4	N	-0-		-0-
03	0		2533	-0-	2533	1264101	2533	2			N	-0-		-0-
*04	0 W		5099	-0-	5099	1269200	5099	2			N	-0-		-0-
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	1269200					N	NO RPT		-0-
KICKAPOO				WELL #:	201AH	RRCID	->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF. 6470 - 12509
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
MOHICAN UNIT				WELL #:	201AH	RRCID	->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200														
OAK STATE UNIT				WELL #:		102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTA					WELL #:		103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434					
08	0 W	216	-0-		216		216	206	2	10	4	N		-0-					-0-	
09	0 W	10900	-0-		10900		11116	8424	2	334	3	N		1620	1344	1			276	
								360	4	1782	9									
10	0 W	71066	-0-		71066		82182	67700	2	356	3	N		2344	2535	1			85	
								432	4	2578	9									
11	0 W	45806	-0-		45806		127988	43992	2	402	4	N		1284	1173	1			196	
								1412	9											
12	0 W	35416	-0-		35416		163404	33909	2	511	4	N		905	1050	1			51	
								996	9											
01	0 W	29069	-0-		29069		192473	27831	2	257	4	N		892	839	1			104	
								981	9											
02	0 W	21189	-0-		21189		213662	20282	2	273	4	N		576	555	1			125	
								634	9											
03	0 W	24575	-0-		24575		238237	23648	2	255	4	N		611	603	1			133	
								672	9											
04	0 W	7247	-0-		7247		245484	7060	2	187	9	N		170	259	1			44	
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		245484					N		NO RPT					44	

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:		109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952					
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:		115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885					
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	

FOX STATE UNIT					WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
12	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	13876	PERF.	14265	- 21278				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	671400 X	NO RPT	-0-	-671400	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	867225 X	NO RPT	-0-	-867225	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINE STATE				WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ELBERT STATE UNIT				WELL #:		104AH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	10298	- 15494			
12	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	43064 X	NO RPT	-0-	-43064	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	46140 X	NO RPT	-0-	-46140	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.	12455	- 17204			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FURY				WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAKWOOD OPERATING LLC				840842															
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6				WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.	17345	- 20452			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	144277	-0-						N	-0-					15	
01	182754 X	-0-	-0-	-182754	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	

AMBLER (DELAWARE 4335) RBJ & ASSOCIATES, LP LANGFORD ET AL				02285 500 695758	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
				WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL	DEPTH	4353	PERF. 4226 -	4353			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANGFORD ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	4361	PERF. 4310 -	4355			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
ANDECTOR (GRAYBURG) BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER -J-				02596 350 046623	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL	DEPTH	4405	PERF. 4000 -	4010			
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	8502	PERF. 3938 -	3948			
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	1			N	-0-				-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	-0-	908	3			N	-0-				-0-
05	1271	N	494	-0-	-777	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR				172232 62	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
				WELL #:	62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3741 -	3749			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NOBLES				WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 3990 -	4010			
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-				-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-				-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-				-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-				-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	-0-	960	3			Y	-0-				-0-
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	-0-	823	3			Y	-0-				-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)			//CONT.//			02596 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//			172232												
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #:			101	RRCID -> 168984			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ANDECTOR (MCKEE)						02596 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY						172232												
LIMPIA			WELL #:			2	RRCID -> 155467			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NOBLES			WELL #:			2	RRCID -> 225566			COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ANDECTOR (YATES)						02596 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.						008716												
TXL -B-			WELL #:			8	RRCID -> 255732			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY						020783												
COWDEN B			WELL #:			1	RRCID -> 067506			COMPL. DATE 08/18/1976			TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BAKER OPERATING, INC.						046623												
CUMMINS, H. E.			WELL #:			3	RRCID -> 180364			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623						
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE				WELL #:	1	RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P				774719						
ANNA K "44"		WELL #:			RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____02/25/2017										
WOODY J "45"				WELL #:	1	RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
PLUGGED AND ABANDONED_____04/03/2018 - P/A 04/03/18										

APCO (CLEAR FORK)			03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS										
BUSTOS, MARTIN OIL			112687																
UTEX			WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708																
PAUL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	B	54		54	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	51	-0-	51	B	105		51	2			N	-0-					-0-
PAUL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					105
04	14B2	EXT	55	-0-	55	B	55		55	2			N	-0-					105
05	14B2	EXT	53	-0-	53	B	108		53	2			N	-0-					105
SHEARER			WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228								
12	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-						N	12					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	1					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	6					157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	49	6			108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	7					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	7					122
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300																
AERO			WELL #: 1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
O & O OPERATORS, LLC.			617028																
GREGG "B"			WELL #: 2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER (DETRITAL)			03278 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS									
BUSTOS, MARTIN OIL			112687																		
UTEX			WELL #: 1			RRCID -> 065580			COMPL. DATE 02/18/1976			TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
APOLLO (ATOKA)			03293 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125																		
FELMONT			WELL #: 1			RRCID -> 079307			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312									
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1790	3		1	9	N	1							177	
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-							177	
02	1764	N	1031	-0-	-733	-0-	1031	3				N	-0-							177	
03	1798	N	83	-0-	-1715	-0-	83	3				N	-0-							177	
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-							177	
05	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	12	3				N	-0-							177	
WINK AIRPORT			WELL #: 1			RRCID -> 116736			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
WINK AIRPORT			WELL #: 2			RRCID -> 128750			COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3				N	-0-							90	
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3				N	-0-							90	
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	701	3				N	-0-							90	
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3				N	-0-							90	
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3				N	-0-							90	
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-							90	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961																		
UNIVERSITY E/2 15			WELL #: 151			RRCID -> 127540			COMPL. DATE 05/21/1988			TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984									
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2				N	-0-							40	
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2				N	-0-							40	
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2				N	-0-							40	
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	2				N	-0-							40	
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2				N	-0-							40	
*05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2		25	9	N	23							63	
UNIVERSITY BLK 21 GU			WELL #: 226567			RRCID -> 226567			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185									
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							49	
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014																					

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//	03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
WYCO OIL & GAS LLC			945368					
UNIVERSITY 21-35		WELL #:	1	RRCID -> 224671	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11433	- 11868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
APOLLO (FUSSELMAN)			03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961					
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:	1	RRCID -> 060002	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
APOLLO (UPPER MORROW)			03293 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER		
FELIX WATER, LLC			265326					
UNIVERSITY "21-34"		WELL #:	1	RRCID -> 237045	COMPL. DATE 05/04/2015	TOTAL DEPTH 17760	PERF. 5090	- 6217
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)			03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961					
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #:	231	RRCID -> 194144	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 20683	PERF.11638	- 11800
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621 2	17 9	165
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		165
02	1400 N	327	-0-	-1073	-0-	327 2		165
03	651 N	309	-0-	-342	-0-	309 2		165
04	450 N	263	-0-	-187	-0-	263 2		165
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 2		165
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	261	RRCID -> 195190	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 16586	PERF.11666	- 11960
12	3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	1007 2	245 9	135
01	3255 X	1857	-0-	-1398	-0-	1617 2	240 9	165
02	2884 X	1197	-0-	-1687	-0-	1030 2	167 9	127
03	1953 X	1810	-0-	-143	-0-	1590 2	220 9	235
04	1800 X	1383	-0-	-417	-0-	1157 2	226 9	83
05	1860 X	1415	-0-	-445	-0-	1241 2	174 9	103
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	262	RRCID -> 195193	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.11618	- 11852
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		102
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		102
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		102
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		102
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		102
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		102

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			64
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			64
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			64
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1			65
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912														
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6952	2	329	9	N	299	192	1	343
01	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6935	2	289	9	N	263	377	1	229
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	2	178	9	N	162	190	1	201
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	5975	2	219	9	N	199	175	1	225
04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5555	2	167	9	N	152	184	1	193
05	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3785	2	102	9	N	93	187	1	99
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1	135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
WYCO OIL & GAS LLC 945368 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
12	837 N	246	-0-	-591	-0-	75	2	171	9	N	155			207
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	366	2	95	9	N	86	191	1	102
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	602	2	86	9	N	78			180
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	676	2	76	9	N	69	189	1	60
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	299	2	121	9	N	110			170
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	621	2	98	9	N	89	187	1	72
ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC 166150 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630														
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12	12	8	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-
ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. 630591 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913														
12	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	30152	2	1067	9	Y	970	1118	1	424
01	30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	29461	2	1174	9	Y	1067	1103	1	388
02	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	26449	2	948	9	Y	862	1099	1	151
03	30659 X	29471	-0-	-1188	-0-	28423	2	1048	9	Y	953	739	1	365
04	29670 X	28554	-0-	-1116	-0-	27560	2	994	9	Y	904	951	1	318
05	30659 X	28098	-0-	-2561	-0-	27093	2	1005	9	Y	914	925	1	307

ARAPAHO (STRAWN)														
OXY USA INC.				//CONT.//	03355 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
GASPERGOU				//CONT.//	630591									
				WELL #:	1	RRCID -> 227105			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF. 14860 - 15534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51494 X	51494	-0-	-0-	-0-	49921	2	1573	9	Y	1430	1499	1	419
01	51441 X	51441	-0-	-0-	-0-	49835	2	1606	9	Y	1460	1132	1	747
02	48751 X	48751	-0-	-0-	-0-	47297	2	1454	9	Y	1322	1670	1	399
03	54374 X	51423	-0-	-2951	-0-	49954	2	1469	9	Y	1335	1496	1	238
04	52620 X	48240	-0-	-4380	-0-	46854	2	1386	9	Y	1260	1128	1	370
05	53971 X	45778	-0-	-8193	-0-	44509	2	1269	9	Y	1154	1103	1	421
ARCLAW (SEVEN RIVERS)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					03453 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
ARCO STATE					490300									
				WELL #:	1	RRCID -> 063711			COMPL. DATE 08/29/1975			TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP					03520 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER		
SEALY & SMITH "33-B"					495445									
				WELL #:	1	RRCID -> 285920			COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771		
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	52	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DELQ PR	53	-0-	53	53	37	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	84 R	31	-0-	-53	-0-	18	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	29	-0-	-64	-0-	15	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	3	Y	-0-			-0-
*05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	Y	-0-			-0-
ARNO, N. (DELAWARE)														
WOLF ENERGY, INC.					03750 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
MARMADUKE					935534									
				WELL #:	1	RRCID -> 085581			COMPL. DATE 08/10/1979			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHENS (DEVONIAN)														
COYOTE OIL & GAS, INC.					04223 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
MARATHON STATE "NT"					186310									
				WELL #:	1	RRCID -> 063066			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) MAMMOTH EXPLORATION LLC STATE OF TEXAS				04228 176 523592 WELL #: 1074	NON-ASSOCIATED RRCID -> 212329	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF. 5094 - 5107	CNTY: PECOS						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3650	-0-	-411	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					78
01	4061 X	3582	-0-	-479	-0-	-0-	3579	3	3	9	N	3					81
02	3668 X	3193	-0-	-475	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					81
03	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					81
04	3630 X	2755	-0-	-875	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					81
05	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					81

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. NEELY 75				593635 WELL #: 3	RRCID -> 184067	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 5086 - 5120							
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	7	1			5
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					6
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2					9
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					10
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	7	1			5

NEELY 75				WELL #: 5	RRCID -> 186533	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL	DEPTH	6004	PERF. 4993 - 5084							
12	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	-0-	1246	3	19	9	Y	17	34	1			27
01	2449 X	1546	-0-	-903	-0-	-0-	1540	3	6	9	Y	5					32
02	1708 X	1193	-0-	-515	-0-	-0-	1172	3	21	9	Y	19	18	1			33
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11					44
04	1500 X	747	-0-	-753	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4					48
05	1550 X	979	-0-	-571	-0-	-0-	966	3	13	9	Y	12	33	1			27

NEELY 75				WELL #: 4	RRCID -> 188078	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF. 5009 - 5096							
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	-0-	343	3	56	9	Y	51	103	1			81
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	18	9	Y	16					97
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	62	9	Y	56	55	1			98
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	36	9	Y	33					131
04	420 N	217	-0-	-203	-0-	-0-	204	3	13	9	Y	12					143
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	-0-	266	3	41	9	Y	37	99	1			81

NEELY 75				WELL #: 6	RRCID -> 191099	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF. 5046 - 5100							
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	63	3	54	9	Y	49	100	1			78
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	Y	16					94
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	54	1			95
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	81	3	34	9	Y	31					126
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	37	3	14	9	Y	13					139
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	49	3	39	9	Y	35	96	1			78

NEELY 75				WELL #: 7	RRCID -> 193069	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4891 - 5004							
12	1054 X	571	-0-	-483	-0-	-0-	534	3	37	9	Y	34	69	1			54
01	1054 X	672	-0-	-382	-0-	-0-	660	3	12	9	Y	11					65
02	756 X	543	-0-	-213	-0-	-0-	502	3	41	9	Y	37	37	1			65
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3	24	9	Y	22					87
04	660 X	328	-0-	-332	-0-	-0-	318	3	10	9	Y	9					96
05	682 X	440	-0-	-242	-0-	-0-	414	3	26	9	Y	24	66	1			54

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567												
LELA-STATE PRICE				WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE		10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.11887 -	12114
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567												
LETHCO				WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE		06/29/1969	TOTAL	DEPTH	12132	PERF. N/A	
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3				N	-0-			153
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3				N	-0-			153
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3				N	-0-			153
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				N	-0-			153
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3				N	-0-			153
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3				N	-0-			153
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256												
ATHEY STATE				WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE		06/26/1989	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3				Y	-0-			-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3				Y	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3				Y	-0-			-0-
*03	620	N	254	-0-	-366	-0-	254	2				Y	-0-			-0-
*04	480	N	326	-0-	-154	-0-	257	2	69	9		Y	63			63
05	620	N	123	-0-	-497	-0-	81	2	42	9		Y	38			101
ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
TEXAS -A-				WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE		01/09/1987	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11042 -	11547
12	775	#	605	-0-	-170	-0-	605	2				N	-0-			-0-
01	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	2				N	-0-			-0-
02	672	#	652	-0-	-20	-0-	652	2				N	-0-			-0-
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	702	2				N	-0-			-0-
04	720	#	156	-0-	-564	-0-	156	2				N	-0-			-0-
05	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	2				N	-0-			-0-
REED, ELIZABETH				WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE		01/01/1971	TOTAL	DEPTH	12051	PERF.11578 -	11694
12	2790	#	2653	-0-	-137	-0-	2653	2				N	-0-			135
01	2790	#	2770	-0-	-20	-0-	2770	2				N	-0-			135
02	3064	R	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2				N	-0-			135
03	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2				N	-0-			135
04	2700	#	1715	-0-	-985	-0-	1715	2				N	-0-			135
05	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-			135
RAYDEN				695567												
PRICE, LELA-STATE				WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.11398 -	12114
12	434	#	206	-0-	-228	-0-	206	3				N	-0-			138
01	434	#	259	-0-	-175	-0-	259	3				N	-0-			138
02	420	#	97	-0-	-323	-0-	97	3				N	-0-			138
03	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3				N	-0-			138
04	450	#	149	-0-	-301	-0-	149	3				N	-0-			138
05	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3				N	-0-			138

AUTA (WICHITA-ALBANY)														
SOIL ENERGY, INC.														
AUTA "A"														
04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
800520														
WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)														
COCKERHAM, JERRY														
SABINE STATE "12"														
04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
163940														
WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
DIAMONDBACK E&P LLC														
SKYFALL														
217012														
WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AZALEA (DEVONIAN)														
BRAZOS PETROLEUM, INC.														
CALVERLEY														
04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
089939														
WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995														
BURLESON PETROLEUM, INC.														
RAGGETT														
109255														
WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515														
12	1953 N	701	-0-	-1252	-0-	701	3			N	-0-			29
01	3100 N	3721	-0-	621	621	3555	3	166	9	N	151	161	1	19
02	2800 N	2786	-0-	-14	607	2776	3		10	N	9			28
03	3100 N	2891	-0-	-209	398	2869	3		22	N	20			48
04	2607 X	2209	-0-	-398	-0-	2207	3		2	N	2			50
05	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2124	3		2	N	2			52
OSWALD														
WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

AZALEA (DEVONIAN)														
BURLESON PETROLEUM, INC.														
BRYANT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				52
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3		N	-0-				52
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				52
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-				52
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				52
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-				52
COG OPERATING LLC														
SHACKELFORD "34"														
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669														
12	775 N	533	-0-	-242	-0-	529	3	4	9	N	4			113
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	3	N	-0-			113
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	N	-0-			113
03	527 N	83	-0-	-444	-0-	83	3		N	-0-				113
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				113
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				113
FLOYD "16"														
WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810														
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	4	N	176	356	1	256
						194	9							
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	4	209	9	N	190	178	1	268
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	431	3	541	4	N	69			337
						76	9							
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	3	N	122	181	1	277
						134	9							
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	N	162	182	1	257
						178	9							
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	3	N	150			407
						165	9							
CROWNQUEST OPERATING, LLC														
TURNER 42														
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018														
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36			184
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3146	3	52	9	N	47			231
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2913	3	42	9	N	38			269
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3230	3	230	9	N	209	344	1	134
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3212	3	113	9	N	103			237
*05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3345	3	107	9	N	97	183	1	151
MURCHISON OIL AND GAS, LLC														
GOLLADAY														
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570														
12	1612 N	898	-0-	-714	-0-	886	2	12	9	N	11			234
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	3			237
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			237
03	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-			237
04	900 N	580	-0-	-320	-0-	579	2	1	9	N	1			238
05	899 N	516	-0-	-383	-0-	516	2			N	-0-			238
GOLLADAY														
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

AZALEA (DEVONIAN)														
MURCHISON OIL AND GAS, LLC														
GOLLADAY														
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	2164	2	2	9	N	2			37
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			37
02	2688 X	2507	-0-	-181	-0-	2507	2			N	-0-			37
03	2697 X	6	-0-	-2691	-0-	6	2			N	-0-			37
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			37
05	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	45	2			N	-0-			37
GOLLADAY														
WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411														
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-			190
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			190
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			190
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			190
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			190
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-			190
PETROPLEX ENERGY INC.														
CITY OF MIDLAND '44'														
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
TEXACO "E"														
WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHACKELFORD PECK														
WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING "E"														
WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562														
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	61	1	3144	3	Y	96	100 0		10
						106	9							
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	59	1	3001	3	Y	86	81 0		15
						95	9							
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2613	3	Y	77	79 0		13
						85	9							
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	58	1	2949	3	Y	84	82 0		15
						92	9							
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	57	1	2982	3	Y	79	77 0		17
						87	9							
*05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	60	1	3070	3	Y	81	82 0		16
						89	9							

AZALEA (STRAWN)													04605 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.													623700					
HEIDELBERG, N. L.													WELL #: 1		RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-				218			
01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-				218			
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-				218			
03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-				218			
04		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-				218			
*05		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-				218			

BMH (DEVONIAN)													04784 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS	
BLACK BAYOU OPERATING, LLC													072631					
PARKE, CHESTER													WELL #: 3A		RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8341 - 8348
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							160

BALMOREA (WOLFCAMP)													05346 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES	
NOBLE ENERGY INC													611665					
CLAYPOOL ESTATE 5-19													WELL #: 1		RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 11885 - 12361
12	620	N	37	-0-	-583	-0-	2	2	35	9	N	32	175	1				187
01	744	N	62	-0-	-682	-0-	2	1	48	2	N	-0-						187
							12	4										
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-						187
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-						187
							3	4										
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-						187
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	45						232
							50	9										

BARBASAL (QUEEN)													05608 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
FINALY RESOURCES LLC													268323					
MCKENZIE STATE													WELL #: 1		RRCID -> 066441	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 10165	PERF. N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													05608 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS	
TRISTAR EXPLORATION, INC													871101					
PAGE-HANKS													WELL #: 1		RRCID -> 112014	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6943 - 7049
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)															05889 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WARD				
OXY USA INC.															630591																			
WORSHAM 42															WELL #: 1D					RRCID -> 281510					COMPL. DATE 10/29/2009					TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
BARSTOW (WOLFCAMP)															05889 710					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.															253162																			
WORSHAM 42															WELL #: 2					RRCID -> 158929					COMPL. DATE 02/22/1997					TOTAL DEPTH 17700 PERF. 16241 - 16292				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	42					324																
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	43					367																
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	1	2	52	9		N	47	192	1			222																
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					274																
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53					327																
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	70					397																
PA PROSPECT LLC															631641																			
BARSTOW BRINE STATION															WELL #: 1					RRCID -> 119901					COMPL. DATE 06/02/1986					TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300				
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)															06378 426					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CRANE				
RAIDER OIL & GAS COMPANY															688474																			
EPPENAUER 15-B															WELL #: 2 C					RRCID -> 044640					COMPL. DATE 07/16/1968					TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A				
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
BEALL (DEVONIAN)															06441 333					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.															344412																			
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 068422					COMPL. DATE 08/26/1976					TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A				
12	1600 N	2432	-0-	832	11349	175	1	2257	2	Y		-0-						-0-																
01	3100 N	2754	-0-	-346	11003	217	1	2537	2	Y		-0-						-0-																
02	13507 X	2504	-0-	-11003	-0-	196	1	2308	2	Y		-0-						-0-																
03	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	24	1	2101	2	Y		-0-						-0-																
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	30	1	2544	2	Y		-0-						-0-																
05	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	31	1	2552	2	Y		-0-						-0-																
XTO ENERGY INC.															945936																			
HERD GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 058783					COMPL. DATE 03/01/1974					TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A				
12	10230 X	5956	-0-	-4274	-0-	5956	2				N	-0-	3	6				45																
01	10230 X	9920	-0-	-310	-0-	9920	2				N	-0-	6	6				39																
02	9240 X	8115	-0-	-1125	-0-	8115	2				N	-0-	4	6				35																
03	10230 X	9939	-0-	-291	-0-	9939	2				N	-0-						35																
*04	9600 X	7682	-0-	-1918	-0-	7681	2	1	9		N	1						36																
05	9920 X	5309	-0-	-4611	-0-	5306	2	3	9		N	3						39																

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID -> 081291	COMPL. DATE 01/30/1972	TOTAL DEPTH 16074	PERF.12247	- 12485
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681					
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID -> 070323	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH 15200	PERF. N/A	
12	9610 X	8	-0-	-9602	-0-	8 3			41
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			41 7	-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				-0-
03	8 X	1	-0-	-7	-0-	1 2			-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID -> 052807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 16074	PERF.12247	- 15022
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			179 1	122
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				59
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			59
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				59
BEALL (MONTOKA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681					
HARDING FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 189706	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13437	- 16985
12	6169 X	5140	-0-	-1029	-0-	5140 3			20
01	6169 X	5025	-0-	-1144	-0-	5025 3		20 7	-0-
02	4928 X	4393	-0-	-535	-0-	4393 2			-0-
03	5301 X	5004	-0-	-297	-0-	5004 2			-0-
04	4980 X	153	-0-	-4827	-0-	153 2			-0-
05	920 X	-0-	-0-	-920	-0-				-0-
HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 193482	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 13078	PERF.13758	- 17206
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26 2			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 174952	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 12787	PERF.13541	- 19160
12	372 X	85	-0-	-287	-0-	85 3			122
01	372 X	185	-0-	-187	-0-	185 3			122
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			122
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3			122
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4 3			122
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3			122

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13231 - 16977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	3	4	9
01	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	3		
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3		
03	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3		
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6499	3	1	9
*05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3		
THORNTON, TATE 79									
		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
								PERF.13078 - 16755	
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317	3		
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3		
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		
EVANS, MARY W.									
		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13250 - 17390	
12	7130 X	2544	-0-	-4586	-0-	2544	3		
01	6451 X	4896	-0-	-1555	-0-	4896	3		
02	4396 X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3		
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4277	3	2	4
04	4740 X	3725	-0-	-1015	-0-	3725	3		
05	4898 X	1221	-0-	-3677	-0-	1218	3	3	4
THORNTON, JIM 80									
		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.13533 - 17100	
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3		
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		
*05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		
MCBIRNEY UNIT 2									
		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12676 - 16379	
12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3		
01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3		
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3		
03	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3		
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3		
*05	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3		
HERD GAS UNIT									
		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12627 - 15552	
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	3	2	9
01	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10542	3	2	9
02	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8965	3	2	9
03	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11200	3	2	9
04	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	3	1	9
*05	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3		

OIL AND GAS DIVISION

BEALL, EAST (MONTROYA)														CNTY: WARD	
MECO IV, LLC															
STATE OF TEXAS "17"															
WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF. 12054 - 12175															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2759 #	2633	-0-	-126	-0-	2605	3	28	9	N	25			215	
01	2759 #	2547	-0-	-212	-0-	2519	3	28	9	N	25			240	
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	170	1	70	
03	2635 N	938	-0-	-1697	-0-	928	3	10	9	N	9			79	
04	2460 N	1827	-0-	-633	-0-	1807	3	20	9	N	18	4	8	93	
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	3	13	9	N	12			105	
BELDING (YATES)														CNTY: PECOS	
TWIN OIL CO.															
PERRY, PAULINE															
WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
PUCKETT, DOW -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BEVERLY (QUEEN)														CNTY: PECOS	
ARCH OIL & GAS, LLC															
IOWA REALTY TRUST "S"															
WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024															
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BIG MESA (QUEEN)														CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"															
WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BIG SALUTE, N. (CANYON) P4 OPERATING, LLC				08027 444 631638		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING								
JANN				WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3						82
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						83
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						84
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						87
JANN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A								
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3						95
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						96
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						97
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						100
RAY, JENNIE				WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A								
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3						76
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						77
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						78
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1						81
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC				08044 530 332472		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD								
GILLIHAN				WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 - 9345								
12	DLQ	G-10	628	-0-	628		2632	628	3				Y	-0-						193
01	3000	N	629	-0-	-2371		261	629	3				Y	-0-						193
02	799	N	538	-0-	-261		-0-	538	3				Y	-0-						193
03	399	N	399	-0-	-0-		-0-	399	3				Y	-0-						193
04	600	N	259	-0-	-341		-0-	259	3				Y	-0-						193
*05	380	N	380	-0-	-0-		-0-	380	3				Y	-0-						193
BROUGHTON-WISE				WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375								
12	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	3				N	-0-						195
01	307	N	307	-0-	-0-		-0-	307	3				N	-0-						195
02	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	3				N	-0-						195
03	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	3				N	-0-						195
*04	449	N	449	-0-	-0-		-0-	449	3				N	-0-						195
*05	427	N	427	-0-	-0-		-0-	427	3				N	-0-						195
BITTERWEED, S. (CABALLOS) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				08472 075 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
WEST RANCH 5				WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310								
12	123	N	123	-0-	-0-		-0-	23	1	100	3	N	-0-							-0-
01	104	N	104	-0-	-0-		-0-	19	1	85	3	N	-0-							-0-
02	112	N	94	-0-	-18		-0-	18	1	76	3	N	-0-							-0-
03	124	N	91	-0-	-33		-0-	18	1	73	3	N	-0-							-0-
04	91	N	91	-0-	-0-		-0-	18	1	73	3	N	-0-							-0-
05	93	N	82	-0-	-11		-0-	17	1	65	3	N	-0-							-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)										08739 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: GLASSCOCK					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC										642652									
7613 JV-P COX										WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP)										08740 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: GLASSCOCK					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC										642652									
8102 JV-P FRY										WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	-	8182			
12	01	02	03	04	05	248 #	101	-0-	-147	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	224 #	79	-0-	-145	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCK A-34 (YATES)										08958 900	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.										047200									
CREWS & MAST										WELL #: 1	RRCID -> 067509	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 3056	PERF. N/A					
12	01	02	03	04	05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CREWS & MAST UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 068151	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 3055	PERF. N/A					
12	01	02	03	04	05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CREWS & MAST										WELL #: 2	RRCID -> 068152	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 3084	PERF. N/A					
12	01	02	03	04	05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	02	03	04	05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	1	1	1	1
02	03	04	05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-			1	1
03	04	05	15 N	3	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-			1	1
04	05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	Y	9	8	1			2	2	2
05	15 X	11	-0-	-4	-0-	-0-	8	2	3	9	Y	3	4	1			1	1	1
CREWS & MAST "A"										WELL #: 1	RRCID -> 068274	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 3069	PERF. N/A					
12	01	02	03	04	05	31 N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	Y	3	4	1	3
01	02	03	04	05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	2	1	1	1
02	03	04	05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-			1	1
03	04	05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-			1	1
04	05	30 N	25	-0-	-5	-0-	16	2	9	9	Y	8	7	1			2	2	2
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5	6	1			1	1	1

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.// 047200																
HALL, G. T.				WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12	01	02	03	04	05					CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	02	03	04	05					5 2			Y	-0-					-0-	
5 N	5 N	4 N	5 N	5 N	5 X					5 2			Y	-0-					-0-	
										4 2			Y	-0-					-0-	
										1 2			Y	-0-					-0-	
										3 2			Y	-0-					-0-	
										3 2			Y	-0-					-0-	
HALL, G. T. "A"																				
		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					8 2			Y	-0-					-0-	
9 X	9 X	7 X	8 X	8 X	5 N					8 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										2 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										4 2			Y	-0-					-0-	
HALL, G. T. "A"																				
		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					27 2			Y	-0-					-0-	
31 X	31 X	28 X	31 X	30 X	31 N					25 2			Y	-0-					-0-	
										18 2			Y	-0-					-0-	
										6 2			Y	-0-					-0-	
										17 2			Y	-0-					-0-	
										14 2			Y	-0-					-0-	
MATHEWS, FANNIE																				
		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					8 2			Y	-0-					-0-	
8 N	8 N	5 N	8 N	8 N	8 X					8 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										2 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										4 2			Y	-0-					-0-	
MAYO "A"																				
		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					8 2			Y	-0-					-0-	
8 N	8 N	5 N	8 N	8 N	5 N					8 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										2 2			Y	-0-					-0-	
										5 2			Y	-0-					-0-	
										4 2			Y	-0-					-0-	
MAYO "B"																				
		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					3 2			Y	-0-					-0-	
3 N	3 N	2 N	3 N	3 N	2 N					3 2			Y	-0-					-0-	
										2 2			Y	-0-					-0-	
										1 2			Y	-0-					-0-	
										2 2			Y	-0-					-0-	
										1 2			Y	-0-					-0-	
ELAM																				
		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A										
12	01	02	03	04	05					16 2			Y	-0-					-0-	
31 X	31 X	28 X	31 X	30 X	11 N					15 2			Y	-0-					-0-	
										11 2			Y	-0-					-0-	
										4 2			Y	-0-					-0-	
										10 2			Y	-0-					-0-	
										8 2			Y	-0-					-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200												
MAYO		WELL #:		1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
01	02	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
02	03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
03	04	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
04	05	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-

DEFORD-WHITE					WELL #:		1	RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
12	01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
01	02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
02	03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
03	04	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
04	05	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY					WELL #:		1	RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
12	01	434 X	319	-0-	-115	-0-	-0-	220	2	99	9	Y	90	84	1	123
01	02	434 X	256	-0-	-178	-0-	-0-	204	2	52	9	Y	47	111	1	59
02	03	280 X	197	-0-	-83	-0-	-0-	149	2	48	9	Y	44			103
03	04	310 X	100	-0-	-210	-0-	-0-	50	2	50	9	Y	45	103	1	45
04	05	300 X	205	-0-	-95	-0-	-0-	140	2	65	9	Y	59	94	1	10
		310 X	199	-0-	-111	-0-	-0-	116	2	83	9	Y	75	75	1	10

DEFORD-WHITE					WELL #:		3	RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
12	01	9 X	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
01	02	9 X	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
02	03	7 X	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
03	04	8 X	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
04	05	8 X	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-

WHITE UNIT					WELL #:		2T	RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
12	01	6 X	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
01	02	6 X	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
02	03	5 X	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
03	04	5 X	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
04	05	5 X	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-

MAYO, C.					WELL #:		1801A	RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069				
12	01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
01	02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
02	03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
03	04	14 N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
04	05	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
		9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-

BLOCK 12 (YATES)														09250 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726														
STATE OF TEXAS -T-														WELL #: 2			RRCID -> 019621			COMPL. DATE 11/03/1946			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2750 - 2950		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3			Y	-0-							-0-								
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			Y	-0-							-0-								
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 3			Y	-0-							-0-								
03		31 N	11	-0-	-20	-0-			11 3			Y	-0-							-0-								
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 3			Y	-0-							-0-								
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	12			12 3			Y	-0-							-0-								
STATE OF TEXAS -V-														WELL #: 4			RRCID -> 065958			COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 10168			PERF. N/A		
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3			Y	-0-							-0-								
01		31 N	9	-0-	-22	-0-			9 3			Y	-0-							-0-								
02		28 N	18	-0-	-10	-0-			18 3			Y	-0-							-0-								
03		31 N	9	-0-	-22	-0-			9 3			Y	-0-							-0-								
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			Y	-0-							-0-								
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9			9 3			Y	-0-							-0-								
ROBERTSON RESOURCES, INC.														718770														
B & W														WELL #: 2702			RRCID -> 187265			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 3119			PERF. 2816 - 3002		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														775854														
UNIVERSITY 12-F														WELL #: 3			RRCID -> 085816			COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 2829 - 3005		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
UNIVERSITY 12-F														WELL #: 2			RRCID -> 091714			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL DEPTH 10297			PERF. 2823 - 2921		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
UNIVERSITY "9-12"														WELL #: 1			RRCID -> 164114			COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 4650			PERF. 2852 - 3100		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-								

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0"		WELL #:		945220 3	RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947			
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)		09269 003		020522	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
AMTEX ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640			
LOWE, RALPH ESTATE														
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	47	377	1	114
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	46			160
02	280 #	98	-0-	-182	-0-	36	2	62	9	N	56			216
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	181	170	1	227
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	166			393
*05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	287	2	276	9	N	251	346	1	298

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		003125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 17392		PERF. N/A			
-32- HALL														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A			
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
05	837 N	488	-0-	-349	-0-	488	2			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION														
COOPER "43"														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	3356	-0-	-1945	-0-	3352	3	4	9	Y	4			53
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1	1	5457	3	Y	21	45	1	29
						23	9							
02	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	2	1	4811	3	Y	39	46	1	22
						43	9							
03	DLQ G-10	5336	-0-	5336	10192	5297	3	39	9	Y	35			57
04	15302 X	5110	-0-	-10192	-0-	5084	3	26	9	Y	24	45	1	36
*05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5361	3	29	9	Y	26	42	1	20
COOPER 49														
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924														
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-			62
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-			62
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	3	N	-0-			62
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3			65
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-			65
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-			65
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 945936 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A														
12	5115 X	2852	-0-	-2263	-0-	2845	2	7	9	Y	6	20	1	17
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4			21
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4727	2	7	9	Y	6			27
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5259	2	3	9	Y	3			30
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	2	3	9	Y	3	20	1	13
05	5301 X	441	-0-	-4860	-0-	440	2	1	9	Y	1			14
PYOTE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A														
12	7130 X	4828	-0-	-2302	-0-	4820	2	8	9	Y	7	24	1	21
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8721	2	4	9	Y	4			25
02	8708 X	7596	-0-	-1112	-0-	7587	2	9	9	Y	8			33
03	9486 X	8840	-0-	-646	-0-	8837	2	3	9	Y	3			36
04	8430 X	1031	-0-	-7399	-0-	1027	2	4	9	Y	4	24	1	16
05	8711 X	472	-0-	-8239	-0-	471	2	1	9	Y	1			17
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.															
THORNTON, BLUFORD															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A															
12	1891 N	786	-0-	-1105	-0-	786	3			Y	-0-				-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-				-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-				-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-				-0-
*05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	4	Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11															
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045															
12	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
04	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	716	-0-	-493	-0-	716	2			N	-0-				-0-
HILL UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
12	22909 X	20667	-0-	-2242	-0-	20619	3	48	9	Y	44	74	1		25
01	22909 X	20526	-0-	-2383	-0-	20503	3	23	9	Y	21	39	1		7
02	20804 X	15055	-0-	-5749	-0-	15035	3	20	9	Y	18	15	1		10
03	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	20080	3	4	4	Y	-0-	10	1		-0-
04	20010 X	16407	-0-	-3603	-0-	16407	3			Y	-0-				-0-
05	20677 X	9835	-0-	-10842	-0-	9819	3	16	4	Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936											
CAMPBELL ESTATE ET AL														WELL #: 1 U RRCID -> 054150				COMPL. DATE 12/20/1972				TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	3999	X	3742	-0-		-257		-0-		3729	3		13	9	Y	12		33	1			7			
01	3999	X	3601	-0-		-398		-0-		3601	3				Y	-0-		7	1			-0-			
02	3780	X	3160	-0-		-620		-0-		3152	3		8	9	Y	7		3	1			4			
03	3542	X	3542	-0-		-0-		-0-		3488	3		1	4	Y	48		20	1			32			
										53	9														
04	3630	X	2834	-0-		-796		-0-		2834	3				Y	-0-						-0-			
*05	7424	X	7424	-0-		-0-		-0-		7421	3		3	4	Y	-0-		32	1			-0-			
DOBBINS, W. T.														WELL #: 1 U RRCID -> 055906				COMPL. DATE 04/28/1973				TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A			
12	25420	X	14944	-0-		-10476		-0-		14944	2				Y	-0-						-0-			
01	27236	X	27236	-0-		-0-		-0-		27236	2				Y	-0-						-0-			
02	25396	X	24927	-0-		-469		-0-		24927	2				Y	-0-						-0-			
03	26784	X	23378	-0-		-3406		-0-		23378	2				Y	-0-						-0-			
04	26370	X	19412	-0-		-6958		-0-		19412	2				Y	-0-						-0-			
05	27590	X	18391	-0-		-9199		-0-		18391	2				Y	-0-						-0-			
FORTSON GAS UNIT														WELL #: 1 U RRCID -> 058764				COMPL. DATE 04/11/1974				TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
12	93	N	53	-0-		-40		-0-		53	2				Y	-0-						4			
01	95	N	95	-0-		-0-		-0-		95	2				Y	-0-						4			
02	93	N	93	-0-		-0-		-0-		93	2				Y	-0-						4			
03	107	N	107	-0-		-0-		-0-		106	2		1	9	Y	1						5			
04	90	N	82	-0-		-8		-0-		82	2				Y	-0-						5			
*05	299	N	299	-0-		-0-		-0-		299	2				Y	-0-						5			
MCBIRNEY UNIT NO. 2														WELL #: 1 U RRCID -> 064556				COMPL. DATE 05/02/1975				TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A			
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-			
PYOTE GAS UNIT NO 2														WELL #: 2 RRCID -> 147248				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441			
12	7998	X	4501	-0-		-3497		-0-		4493	2		8	9	Y	7		28	1			24			
01	7998	X	7875	-0-		-123		-0-		7869	2		6	9	Y	5						29			
02	6944	X	6498	-0-		-446		-0-		6487	2		11	9	Y	10						39			
03	7800	X	7800	-0-		-0-		-0-		7797	2		3	9	Y	3						42			
04	7910	X	7910	-0-		-0-		-0-		7904	2		6	9	Y	5		28	1			19			
05	7874	X	406	-0-		-7468		-0-		402	2		4	9	Y	4						23			
HILL UNIT														WELL #: 2 U RRCID -> 195324				COMPL. DATE 09/29/2004				TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
12	6835	X	6835	-0-		-0-		-0-		6814	3		21	9	Y	19						271			
01	12042	X	12042	-0-		-0-		-0-		12014	3		28	9	Y	25		183	1			113			
02	11536	X	9010	-0-		-2526		-0-		8991	3		19	9	Y	17		1	6			129			
03	12228	X	12228	-0-		-0-		-0-		12211	3		17	9	Y	15						144			
04	11640	X	9780	-0-		-1860		-0-		9770	3		10	9	Y	9						153			
05	12028	X	6241	-0-		-5787		-0-		6228	3		13	9	Y	12						165			

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ETAL														
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23405 X	21943	-0-	-1462	-0-	21884	3	59	9	Y	54	34	1	31
01	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21734	3	76	9	Y	69	76	1	24
02	T. A.	18276	-0-	18276	18276	18204	3	72	9	Y	65	52	1	37
03	T. A.	21004	-0-	21004	39280	20919	3	4	4	Y	74	62	1	49
						81	9							
04	T. A.	16783	-0-	16783	56063	16617	3	166	9	Y	151	84	1	116
*05	67490 X	11427	-0-	-56063	-0-	11270	3	15	4	Y	129	88	1	157
						142	9							
WATSON, L A														
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL														
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HALL, G. T. 31														
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252														
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-			120
01	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3			N	-0-			120
02	4592 X	3932	-0-	-660	-0-	3932	3			N	-0-			120
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5329	3	20	9	N	18			138
04	4920 X	4362	-0-	-558	-0-	4360	3	2	9	N	2			140
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			140

BLOCK 16 (ELLEN.) APACHE CORPORATION COOPER -43-														CNTY: WARD	
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	15934 X	11251	-0-	-4683	-0-	8	1	11239	3	Y	4			53	
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16151	3	23	9	Y	21	45	1	29	
02	DLQ G-10	14611	-0-	14611	14611	51	1	14517	3	Y	39	46	1	22	
03	DLQ G-10	16239	-0-	16239	30850	16200	3	39	9	Y	35			57	
04	44253 X	13403	-0-	-30850	-0-	13377	3	26	9	Y	24	45	1	36	
*05	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	15967	3	29	9	Y	26	42	1	20	
COOPER 49															
WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BTA OIL PRODUCERS, LLC 7706 JV-P STALLING															
WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A															
12	4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916	3			N	-0-			191	
01	4681 X	4221	-0-	-460	-0-	4184	3	37	9	N	34	172	1	53	
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	3872	3			N	-0-			53	
03	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	3873	3			N	-0-			53	
04	4080 X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-			53	
05	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	4135	3			N	-0-			53	
CML EXPLORATION, LLC PYOTE GAS UNIT NO. 11															
WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678															
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-			61	
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			61	
02	2800 N	2876	-0-	76	76	2869	3	7	9	N	6	6	8	61	
03	2972 N	2896	-0-	-76	-0-	2896	3			N	-0-			61	
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			61	
*05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	N	6	6	8	61	
XTO ENERGY INC. PYOTE GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A															
12	3503 X	2596	-0-	-907	-0-	2566	2	30	9	Y	27	95	1	81	
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4424	2	20	9	Y	18			99	
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5304	2	33	9	Y	30			129	
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3559	2	13	9	Y	12			141	
04	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6411	2	21	9	Y	19	96	1	64	
05	5921 X	291	-0-	-5630	-0-	287	2	4	9	Y	4			68	
THORNTON, BLUFORD															
WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
12	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4637	3			Y	-0-			-0-	
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	5150	-0-	5150	5150	5150	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2694	-0-	2694	7844	2693	3	1	4	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2834	-0-	2834	10678	2834	3			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	11950	1266	3	6	4	Y	-0-			-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2	RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
05	341 N	33	-0-	-308	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L	RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980	
									PERF. 15650 - 16740	
12	25110 X	10313	-0-	-14797	-0-	10098 2	215 9	N	195	165
01	25110 X	17747	-0-	-7363	-0-	17546 2	201 9	N	183	158
02	22680 X	16376	-0-	-6304	-0-	16182 2	194 9	N	176	143
03	23808 X	20005	-0-	-3803	-0-	19800 2	205 9	N	186	150
04	17160 X	13920	-0-	-3240	-0-	13769 2	151 9	N	137	98
*05	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	24096 2	87 9	N	79	177
WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750	
									PERF. N/A	
12	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910 3		Y	-0-	-0-
01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478 3		Y	-0-	-0-
02	17276 X	9422	-0-	-7854	-0-	9418 3	4 9	Y	4	2
03	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10061 3	3 4	Y	2	1
						2 9				
04	11520 X	7145	-0-	-4375	-0-	7145 3		Y	-0-	-0-
05	11904 X	6434	-0-	-5470	-0-	6422 3	12 4	Y	-0-	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2	RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760	
									PERF. 15795 - 16611	
12	2759 X	2007	-0-	-752	-0-	1999 2	8 9	Y	7	18
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3536 2	4 9	Y	4	22
02	3332 X	3001	-0-	-331	-0-	2994 2	7 9	Y	6	28
03	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3572 2	3 9	Y	3	31
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3746 2	4 9	Y	4	14
05	3534 X	213	-0-	-3321	-0-	212 2	1 9	Y	1	15
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852	
									PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800	
									PERF. N/A	
12	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	15420 3	43 9	Y	39	22
01	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12903 3	15 9	Y	14	5
02	22372 X	13199	-0-	-9173	-0-	13198 3	1 9	Y	1	1
03	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	16187 3	4 4	Y	9	6
						10 9				
04	14970 X	10949	-0-	-4021	-0-	10949 3		Y	-0-	-0-
05	15469 X	5334	-0-	-10135	-0-	5322 3	12 4	Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
DOBBINS, W. T.															
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22010 X	14778	-0-	-7232	-0-	14618	2	160	9	Y	145	190	1		262
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26200	2	132	9	Y	120	181	1		201
02	24164 X	19322	-0-	-4842	-0-	19192	2	130	9	Y	118				319
03	26443 X	25551	-0-	-892	-0-	25445	2	106	9	Y	96	181	1		234
04	25470 X	21339	-0-	-4131	-0-	21258	2	81	9	Y	74				308
05	26319 X	10966	-0-	-15353	-0-	10902	2	64	9	Y	58	182	1		184
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	7	6		216
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	2	12	9	Y	11				227
02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	3942	2	4	9	Y	4				231
03	5611 X	5493	-0-	-118	-0-	5486	2	7	9	Y	6				237
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-				237
05	4371 X	2207	-0-	-2164	-0-	2207	2			Y	-0-				237
MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720															
12	1178 N	608	-0-	-570	-0-	608	2			N	-0-				82
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-				82
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				82
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4				86
04	1080 N	860	-0-	-220	-0-	860	2			N	-0-				86
05	1023 N	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-				86
BLOCK 16 (MONTOKA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HOWE STATE GAS UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750															
12	5611 X	5458	-0-	-153	-0-	620	1	4816	3	N	20	180	1		104
						22	9								
01	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	620	1	4604	3	N	23				127
						25	9								
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	480	1	4461	3	N	98				225
						108	9								
03	5456 X	4908	-0-	-548	-0-	440	1	4436	3	N	29				254
						32	9								
04	5280 X	4604	-0-	-676	-0-	500	1	4098	3	N	5	189	1		70
						6	9								
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				70
APACHE CORPORATION															
COOPER 49															
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419															
12	4614 X	462	-0-	-4152	-0-	462	3			Y	-0-				112
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-				112
02	DLQ G-10	5194	-0-	5194	-0-	5194	3			Y	-0-				112
03	DLQ G-10	4249	-0-	4249	-0-	9443	3	3	9	Y	3				115
04	13303 X	3860	-0-	-9443	-0-	3860	3			Y	-0-				115
*05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-				115

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
COOPER "43"															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	4 1	5973 3	Y	4					53	
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10960 3	23 9	Y	21	45 1				29	
02	DLQ G-10	10302	-0-	10302	10302	23 1	10236 3	Y	39	46 1				22	
03	DLQ G-10	11672	-0-	11672	21974	43 9	39 9	Y	35					57	
04	32425 X	10451	-0-	-21974	-0-	11633 3	26 9	Y	24	45 1				36	
*05	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10425 3	29 9	Y	26	42 1				20	
						11226 3									
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090															
12	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	3338 3	4 9	Y	4					53	
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1 1	5435 3	Y	21	45 1				29	
02	DLQ G-10	4836	-0-	4836	4836	23 9	4791 3	Y	39	46 1				22	
03	DLQ G-10	5314	-0-	5314	10150	43 9	39 9	Y	35					57	
04	15239 X	5089	-0-	-10150	-0-	5275 3	26 9	Y	24	45 1				36	
*05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5063 3	29 9	Y	26	42 1				20	
						5339 3									
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994															
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	156 3	Y	-0-					25	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43 1	168 3	Y	-0-					25	
02	DLQ G-10	198	-0-	198	198	39 1	159 3	Y	-0-					25	
03	DLQ G-10	182	-0-	182	380	179 3	3 9	Y	3					28	
04	538 N	158	-0-	-380	-0-	158 3		Y	-0-					28	
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-					28	
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039															
12	7130 X	3691	-0-	-3439	-0-	46 1	3645 3	Y	-0-					-0-	
01	7130 X	4109	-0-	-3021	-0-	85 1	4024 3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	10960	-0-	10960	10960	10960 3		Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	8997	-0-	8997	19957	8997 3		Y	-0-					-0-	
04	25652 X	5695	-0-	-19957	-0-	5695 3		Y	-0-					-0-	
*05	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112 3		Y	-0-					-0-	
ARCH OIL & GAS, LLC 029272 WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
BREITBURN OPERATING L.P. 090732 PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100															
12	6572 X	4250	-0-	-2322	-0-	4250 2		N	-0-					100	
01	4836 X	4348	-0-	-488	-0-	4348 2		N	-0-					100	
02	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-					100	
03	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	23075 2		N	-0-					100	
*04	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755 2		N	-0-					100	
*05	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100 2		N	-0-					100	

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
STALLINGS GAS UNIT															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3								69	
01	5611 X	4298	-0-	-1313	-0-	4298 3								69	
02	5068 X	4021	-0-	-1047	-0-	4021 3								69	
03	5611 X	4035	-0-	-1576	-0-	4035 3								69	
04	5160 X	3195	-0-	-1965	-0-	3195 3								69	
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-									69	
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177															
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3								-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3								-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3								-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9	Y	5		2 1			3	
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	282 3	65 9	Y	59		17 1			45	
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	304 3	1 4	Y	-0-		34 1			11	
HILL UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974															
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3								7	
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3								2	
02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	857 3	1 9	Y	-0-		5 1			3	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	1					3	
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-					3	
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-					3	
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025															
12	4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	3668 3								-0-	
01	4898 X	2609	-0-	-2289	-0-	2609 3								-0-	
02	4424 X	2900	-0-	-1524	-0-	2894 3	6 9	Y	5		2 1			3	
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3005 3	1 4	Y	6		5 1			4	
04	3540 X	2214	-0-	-1326	-0-	2214 3								-0-	
05	3658 X	2624	-0-	-1034	-0-	2618 3	6 4	Y	-0-		4 1			-0-	
PATHOMACK 55															
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431															
12	25730 X	13509	-0-	-12221	-0-	13459 3	50 9	Y	45		47 1			26	
01	24380 X	23856	-0-	-524	-0-	23771 3	85 9	Y	77		77 1			26	
02	21980 X	20043	-0-	-1937	-0-	19934 3	109 9	Y	99		69 1			56	
03	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	20986 3	4 4	Y	132		100 1			88	
04	23100 X	18847	-0-	-4253	-0-	18847 3								-0-	
05	23870 X	9031	-0-	-14839	-0-	9018 3	13 4	Y	-0-					-0-	
WATSON, L. A.															
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551															
12	16275 X	15449	-0-	-826	-0-	15426 3	23 9	Y	21		14 1			12	
01	16275 X	12603	-0-	-3672	-0-	12600 3	3 9	Y	3		14 1			1	
02	12488 X	10960	-0-	-1528	-0-	10950 3	10 9	Y	9		5 1			5	
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11243 3	4 4	Y	5		7 1			3	
04	14940 X	9421	-0-	-5519	-0-	9421 3								-0-	
05	15438 X	9729	-0-	-5709	-0-	9722 3	7 4	Y	-0-		3 1			-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.// 09269 568			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
PATHOMACK 55			WELL #:			2H			RRCID -> 178783				COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
MCDONALD, MYRTLE			WELL #:			2H			RRCID -> 178786				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14166	3	105 9	Y		95	88 1						54		
01	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14250	3	67 9	Y		61	94 1						21		
02	12712 X	12097	-0-	-615	-0-	12087	3	10 9	Y		9	25 1						5		
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12812	3	3 4	Y		-0-	5 1						-0-		
04	13620 X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	3		Y		-0-							-0-		
05	14074 X	9213	-0-	-4861	-0-	9201	3	12 4	Y		-0-							-0-		
CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #:			2HL			RRCID -> 178793				COMPL. DATE 02/18/2000				TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
12	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	13096	3	7 9	Y		6	8 1						3		
01	12400 X	10574	-0-	-1826	-0-	10561	3	13 9	Y		12	11 1						4		
02	11200 X	4776	-0-	-6424	-0-	4770	3	6 9	Y		5	6 1						3		
03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10881	3	1 4	Y		23	11 1						15		
						25 9														
04	12240 X	7805	-0-	-4435	-0-	7805	3		Y		-0-	15 1						-0-		
05	12648 X	5775	-0-	-6873	-0-	5765	3	7 4	Y		3							3		
						3 9														
PYOTE GAS UNIT 11			WELL #:			3H			RRCID -> 178813				COMPL. DATE 06/07/2000				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
12	6634 X	2696	-0-	-3938	-0-	2696	3				Y	-0-	2 1					-0-		
01	6634 X	5168	-0-	-1466	-0-	5168	3				Y	-0-						-0-		
02	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	5048	3				Y	-0-						-0-		
03	DLQ G-10	4049	-0-	4049	9097	4048	3	1 4	Y		-0-							-0-		
04	DLQ G-10	4980	-0-	4980	14077	4980	3		Y		-0-							-0-		
05	DLQ G-10	5892	-0-	5892	19969	5864	3	9 4	Y		17							17		
						19 9														
CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #:			3H			RRCID -> 180059				COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
12	10850 X	9913	-0-	-937	-0-	9898	3	15 9	Y		14	6 1						8		
01	10718 X	9978	-0-	-740	-0-	9944	3	34 9	Y		31	28 1						11		
02	9604 X	8978	-0-	-626	-0-	8963	3	15 9	Y		14	17 1						8		
03	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9640	3	2 4	Y		51	25 1						34		
						56 9														
04	9660 X	7764	-0-	-1896	-0-	7764	3		Y		-0-	34 1						-0-		
05	9982 X	8025	-0-	-1957	-0-	8018	3	7 4	Y		-0-							-0-		
BLUFORD THORNTON 82			WELL #:			2H			RRCID -> 180395				COMPL. DATE 11/11/2000				TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
12	8711 X	4434	-0-	-4277	-0-	4434	3				Y	-0-						-0-		
01	8711 X	7319	-0-	-1392	-0-	7319	3				Y	-0-						-0-		
02	7280 X	3675	-0-	-3605	-0-	3675	3				Y	-0-						-0-		
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7467	3	2 4	Y		-0-							-0-		
04	7080 X	5897	-0-	-1183	-0-	5897	3		Y		-0-							-0-		
*05	7316 X	4112	-0-	-3204	-0-	4099	3	13 4	Y		-0-							-0-		

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC.																								
WATSON, L. A. ET AL B																								
WELL #:												3HL	RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	14246	-	17883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE										
12	9486 X	9142	-0-	-344	-0-	9142	3			Y	-0-	4	1	-0-										
01	9486 X	8917	-0-	-569	-0-	8917	3			Y	-0-			-0-										
02	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-			-0-										
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8236	3		1	4	Y	-0-		-0-										
04	8850 X	6387	-0-	-2463	-0-	6387	3			Y	-0-			-0-										
05	9145 X	7508	-0-	-1637	-0-	7499	3		9	4	Y	-0-		-0-										
PARISH 48 GAS UNIT												WELL #:	4801H	RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14952	-	18884
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
UNIVERSITY 29												WELL #:	3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	14963	-	18189
12	5301 X	2178	-0-	-3123	-0-	2148	3	30	9	N	27			156										
01	4805 X	2654	-0-	-2151	-0-	2625	3	29	9	N	26			182										
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4909	3	35	9	N	32			214										
03	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4131	3	8	9	N	7			221										
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3020	3	17	9	N	15			236										
05	5301 X	5166	-0-	-135	-0-	5141	3	25	9	N	23			259										
PYOTE GAS UNIT NO. 7												WELL #:	2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13907	-	17378
12	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7107	3	46	9	Y	42	78	1	24										
01	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11786	3	109	9	Y	99	89	1	34										
02	12124 X	10760	-0-	-1364	-0-	10706	3	54	9	Y	49	55	1	28										
03	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10739	3	2	4	Y	15	33	1	10										
						17	9																	
04	11520 X	8628	-0-	-2892	-0-	8609	3	19	9	Y	17	14	1	13										
05	11904 X	8149	-0-	-3755	-0-	8087	3	25	4	Y	34	10	1	37										
						37	9																	
LOWE, RALPH ESTATE 77												WELL #:	2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	14200	-	18276
12	11656 X	5195	-0-	-6461	-0-	5195	3			Y	-0-	8	1	-0-										
01	11656 X	10030	-0-	-1626	-0-	10004	3	26	9	Y	24	16	1	8										
02	10528 X	8674	-0-	-1854	-0-	8674	3			Y	-0-	8	1	-0-										
03	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9418	3	3	4	Y	12	4	1	8										
						13	9																	
04	9720 X	7146	-0-	-2574	-0-	7109	3	37	9	Y	34	16	1	26										
05	10044 X	6398	-0-	-3646	-0-	6384	3	14	4	Y	-0-	19	1	6										
WATSON, L. A.												WELL #:	3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13422	-	16626
12	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12898	3	73	9	Y	66	42	1	37										
01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13578	3	80	9	Y	73	85	1	25										
02	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9991	3	56	9	Y	51	47	1	29										
03	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12054	3	3	4	Y	29	39	1	19										
						32	9																	
04	13230 X	8600	-0-	-4630	-0-	8544	3	56	9	Y	51	31	1	39										
05	13671 X	8528	-0-	-5143	-0-	8519	3	9	4	Y	-0-	29	1											

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-				-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1		3
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1165	3	6	9	Y	5	5	1		3
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-	3	1		-0-
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161	3			Y	-0-				-0-
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	4	Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826															
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6523	3	18	9	Y	16	14	1		9
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-	9	1		-0-
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5928	3	25	9	Y	23	10	1		13
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6398	3	2	4	Y	27	22	1		18
04	6330 X	4344	-0-	-1986	-0-	4344	3			Y	-0-	18	1		-0-
05	6603 X	3231	-0-	-3372	-0-	3225	3	6	4	Y	-0-				-0-
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133															
12	9641 X	9273	-0-	-368	-0-	9267	3	6	9	Y	5	2	1		3
01	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10751	3	19	9	Y	17	14	1		6
02	10612 X	7974	-0-	-2638	-0-	7974	3			Y	-0-	6	1		-0-
03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9295	3	2	4	Y	-0-				-0-
04	10410 X	7251	-0-	-3159	-0-	7251	3			Y	-0-				-0-
*05	10757 X	6197	-0-	-4560	-0-	6189	3	8	4	Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT 7															
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625															
12	20336 X	7870	-0-	-12466	-0-	7847	3	23	9	Y	21	13	1		12
01	20336 X	18876	-0-	-1460	-0-	18840	3	36	9	Y	33	34	1		11
02	18060 X	16880	-0-	-1180	-0-	16860	3	20	9	Y	18	19	1		10
03	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	17127	3	3	4	Y	9	13	1		6
04	18270 X	14657	-0-	-3613	-0-	14657	3			Y	-0-	6	1		-0-
05	18879 X	13570	-0-	-5309	-0-	13551	3	19	4	Y	-0-				-0-
MCBIRNEY UNIT 2															
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280															
12	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10940	3	149	9	Y	135	63	1		77
01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13545	3	65	9	Y	59	116	1		20
02	DLQ G-10	6148	-0-	6148	6148	6148	3			Y	-0-	20	1		-0-
03	DLQ G-10	7151	-0-	7151	13299	7149	3	2	4	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5820	-0-	5820	19119	5820	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	7808	-0-	7808	26927	7798	3	10	4	Y	-0-				-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HILL UNIT		WELL #:		2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482 - 15563
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.13880 - 18600
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	30
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
05	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-	28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574									
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546	PERF. 5720 - 8160
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369									
SOFT TAIL		WELL #:		1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 6288 - 6332
12	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	1830 2	428 9	N	389	111 1	279
01	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	2975 2	1130 9	N	1027	1189 1	117
02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1056 2	763 9	N	694	595 1	216
03	4287 R	4287	-0-	-0-	-0-	2303 2	1984 9	N	1804	1783 1	237
04	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	4447 2	1667 9	N	1515	1566 1	186
*05	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	1607 2	1555 9	N	1414	1403 1	197
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)		09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200	PERF. 6040 - 6370
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A														
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	718	3	18	9	N	16	17	0	-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-			-0-
02	672 N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880														
12	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1113	-0-	-203	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A														
12	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992														
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
02	1232 N	816	-0-	-416	-0-	816	3			N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
*05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)										09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
VANGUARD OPERATING, LLC										881585									
LONG, ELL										WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
LONG, ELL										WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WIGHT, A. W.										WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DURELLE										WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304									
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BLOCK 31 (DEVONIAN)										09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION										027200									
UNIVERSITY 38										WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798									
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-			1 1	57 3	Y	9	9 0						2	
								1 4	10 9										
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			1 1	56 3	Y	10	10 0						2	
								11 9											
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			1 1	59 3	Y	8	8 0						2	
								9 9											
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-			67 3	15 4	Y	9	9 0						2	
								10 9											
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-			83 3	14 9	Y	13	11 0						4	
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-			89 3	17 9	Y	15	15 0						4	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1736 N	685	-0-	-1051	-0-	3 1	635 3	Y	29	29	0		6
01	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	15 4	32 9						
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	8 1	1532 3	Y	34	34	0		6
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	37 9							
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	7 1	1381 3	Y	28	26	0		8
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31 9							
						1221 3	271 4	Y	29	30	0		7
						32 9							
						1516 3	29 9	Y	26	26	0		7
						1631 3	34 9	Y	31	30	0		8
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922					
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	6 1	1188 3	Y	29	29	0		6
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	28 4	32 9						
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6 1	1170 3	Y	34	34	0		6
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	37 9							
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	5 1	1055 3	Y	57	47	0		16
						63 9							
						935 3	208 4	Y	115	104	0		27
						127 9							
						1218 3	88 9	Y	80	85	0		22
						1334 3	101 9	Y	92	91	0		23
OXY USA INC.		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892					
12	16275 X	15726	-0-	-549	-0-	15726 3		Y	-0-	1	0		-0-
01	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	17127 3	2 9	Y	2	2	0		-0-
02	14700 X	13864	-0-	-836	-0-	13862 3	2 9	Y	2	2	0		-0-
03	16275 X	14245	-0-	-2030	-0-	14239 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
04	15750 X	14305	-0-	-1445	-0-	14282 3	23 9	Y	21	20	0		1
*05	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15360 3	9 9	Y	8	9	0		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
12	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9819 3	67 9	Y	61	60	0		2
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9494 3	59 9	Y	54	54	0		2
02	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8346 3	55 9	Y	50	50	0		2
03	9238 X	8567	-0-	-671	-0-	8526 3	41 9	Y	37	38	0		1
04	8940 X	7333	-0-	-1607	-0-	7305 3	28 9	Y	25	25	0		1
05	8835 X	8358	-0-	-477	-0-	8220 3	138 9	Y	125	121	0		5
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
12	11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10177 3	28 9	Y	25	26	0		1
01	11594 X	10051	-0-	-1543	-0-	10033 3	18 9	Y	16	17	0		-0-
02	10472 X	9064	-0-	-1408	-0-	9049 3	15 9	Y	14	14	0		-0-
03	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11756 3	19 9	Y	17	16	0		1
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11712 3	13 9	Y	12	13	0		-0-
*05	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12354 3	11 9	Y	10	10	0		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
12	16182 X	12754	-0-	-3428	-0-	12728 3	26 9	Y	24	24	0		1
01	16182 X	12278	-0-	-3904	-0-	12260 3	18 9	Y	16	17	0		-0-
02	14616 X	11679	-0-	-2937	-0-	11656 3	23 9	Y	21	20	0		1
03	16182 X	12922	-0-	-3260	-0-	12863 3	59 9	Y	54	53	0		2
04	14490 X	13446	-0-	-1044	-0-	13418 3	28 9	Y	25	26	0		1
*05	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15412 3	33 9	Y	30	30	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 10														
RRCID -> 224150														
COMPL. DATE 10/31/2005														
TOTAL DEPTH 9090														
PERF. 8582 - 9005														
CNTY: CRANE														
EOM BALANCE														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	9987	3	33	9	Y	30	30	0	1
01	9610 X	8971	-0-	-639	-0-	8947	3	24	9	Y	22	22	0	1
02	8680 X	7712	-0-	-968	-0-	7693	3	19	9	Y	17	17	0	1
03	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	10192	3	43	9	Y	39	39	0	1
04	9300 X	8664	-0-	-636	-0-	8643	3	21	9	Y	19	19	0	1
05	10013 X	9114	-0-	-899	-0-	9068	3	46	9	Y	42	41	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 18														
RRCID -> 226603														
COMPL. DATE 07/03/2006														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8594 - 8918														
12	17515 X	15922	-0-	-1593	-0-	15877	3	45	9	Y	41	41	0	1
01	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	19722	3	51	9	Y	46	46	0	1
02	17640 X	16751	-0-	-889	-0-	16706	3	45	9	Y	41	41	0	1
03	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	16957	3	40	9	Y	36	36	0	1
04	18900 X	17601	-0-	-1299	-0-	17551	3	50	9	Y	45	44	0	2
*05	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	19514	3	42	9	Y	38	38	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: X 2														
RRCID -> 240433														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 8898														
PERF. 8500 - 8865														
12	54684 X	3352	-0-	-51332	-0-	3344	3	8	9	Y	7	9	0	-0-
01	64604 X	29455	-0-	-35149	-0-	29388	3	67	9	Y	61	59	0	2
02	60181 X	60181	-0-	-0-	-0-	60113	3	68	9	Y	62	62	0	2
03	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	66437	3	2	9	Y	2	4	0	-0-
04	63083 X	63083	-0-	-0-	-0-	63073	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
05	66619 X	65763	-0-	-856	-0-	65741	3	22	9	Y	20	19	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 2F														
RRCID -> 258201														
COMPL. DATE 07/04/1950														
TOTAL DEPTH 9150														
PERF. 8300 - 9150														
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4579	3	43	9	Y	39	39	0	61
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	3	15	9	Y	14	15	0	60
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4239	3	58	9	Y	53	51	0	62
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4555	3	75	9	Y	68	66	0	64
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4468	3	32	9	Y	29	30	0	63
*05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	3	28	9	Y	25	25	0	63
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 16A														
RRCID -> 279499														
COMPL. DATE 05/29/1985														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 8718 - 9016														
12	5301 X	4805	-0-	-496	-0-	4793	3	12	9	N	11	11	0	-0-
01	5301 X	4999	-0-	-302	-0-	4988	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	4760 X	4288	-0-	-472	-0-	4278	3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	5270 X	4705	-0-	-565	-0-	4676	3	29	9	N	26	25	0	1
04	4830 X	3966	-0-	-864	-0-	3960	3	6	9	N	5	6	0	-0-
05	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	4041	3	26	9	N	24	23	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: C 4L														
RRCID -> 279500														
COMPL. DATE 05/26/1977														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 7500 - 7508														
12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11028	3	14	9	N	13	13	0	-0-
01	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11883	3	55	9	N	50	49	0	1
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8976	3	37	9	N	34	34	0	1
03	9920 X	9549	-0-	-371	-0-	9514	3	35	9	N	32	32	0	1
04	11550 X	10601	-0-	-949	-0-	10564	3	37	9	N	34	34	0	1
05	11935 X	8731	-0-	-3204	-0-	8719	3	12	9	N	11	12	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: E 8														
RRCID -> 279501														
COMPL. DATE 08/06/1984														
TOTAL DEPTH 10375														
PERF. 7951 - 8717														
12	21235 X	17824	-0-	-3411	-0-	17635	3	189	9	N	172	171	0	5
01	21235 X	17556	-0-	-3679	-0-	17380	3	176	9	N	160	160	0	5
02	19180 X	15930	-0-	-3250	-0-	15781	3	149	9	N	135	135	0	5
03	21235 X	16557	-0-	-4678	-0-	16224	3	333	9	N	303	297	0	11
04	20010 X	16290	-0-	-3720	-0-	16155	3	135	9	N	123	129	0	5
05	17825 X	15665	-0-	-2160	-0-	15499	3	166	9	N	151	149	0	7

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT				WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3834	3	23	9	N	21	21	0		1
01	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	3519	3	31	9	N	28	28	0		1
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20	20	0		1
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	3	11	9	N	10	11	0		-0-
04	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	3206	3	10	9	N	9	9	0		-0-
05	4061 X	3036	-0-	-1025	-0-	3024	3	12	9	N	11	11	0		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780			
12	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	6914	3	24	9	N	22	22	0		1
01	6944 X	6814	-0-	-130	-0-	6789	3	25	9	N	23	23	0		1
02	6104 X	5451	-0-	-653	-0-	5417	3	34	9	N	31	31	0		1
03	6696 X	6100	-0-	-596	-0-	6090	3	10	9	N	9	10	0		-0-
04	6720 X	6124	-0-	-596	-0-	6113	3	11	9	N	10	10	0		-0-
05	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6063	3	31	9	N	28	27	0		1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843			
12	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3200	3	4	9	N	4	4	0		-0-
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6542	3	4	9	N	4	4	0		-0-
02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	3	6	9	N	5	5	0		-0-
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	3029	3	40	9	N	36	35	0		1
04	3300 X	3053	-0-	-247	-0-	3034	3	19	9	N	17	17	0		1
05	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	0		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511			
12	34379 X	33485	-0-	-894	-0-	33335	3	150	9	N	136	136	0		4
01	34379 X	32983	-0-	-1396	-0-	32840	3	143	9	N	130	130	0		4
02	31052 X	29530	-0-	-1522	-0-	29410	3	120	9	N	109	109	0		4
03	34379 X	30493	-0-	-3886	-0-	30398	3	95	9	N	86	87	0		3
04	32610 X	32361	-0-	-249	-0-	32256	3	105	9	N	95	94	0		4
*05	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	35734	3	119	9	N	108	107	0		5
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856			
12	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24561	3	162	9	N	147	146	0		4
01	21576 X	21543	-0-	-33	-0-	21430	3	113	9	N	103	104	0		3
02	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	20638	3	92	9	N	84	84	0		3
03	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	22236	3	229	9	N	208	203	0		8
04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	22579	3	103	9	N	94	98	0		4
*05	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24833	3	69	9	N	63	64	0		3
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843			
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	3	7	9	N	6	6	0		-0-
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	0		-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	3	3	9	N	3	3	0		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3	3	0		-0-
05	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1140	3	3	9	N	3	3	0		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033			
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11973	3	53	9	N	48	49	0		1
01	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11143	3	37	9	N	34	34	0		1
02	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9438	3	29	9	N	26	26	0		1
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9731	3	13	9	N	12	13	0		-0-
04	9390 X	9144	-0-	-246	-0-	9122	3	22	9	N	20	19	0		1
05	9703 X	8669	-0-	-1034	-0-	8645	3	24	9	N	22	22	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 4K			RRCID -> 279572			COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16368 X	15281	-0-	-1087	-0-	15231	3	50	9	N	45	45	0		1
01	16585 X	15210	-0-	-1375	-0-	15169	3	41	9	N	37	37	0		1
02	14980 X	13525	-0-	-1455	-0-	13492	3	33	9	N	30	30	0		1
03	16585 X	14120	-0-	-2465	-0-	14090	3	30	9	N	27	27	0		1
04	14790 X	14662	-0-	-128	-0-	14630	3	32	9	N	29	29	0		1
*05	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	17034	3	37	9	N	34	34	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 16			RRCID -> 279626			COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044			
12	7781 X	7318	-0-	-463	-0-	7282	3	36	9	N	33	32	0		1
01	8649 X	7250	-0-	-1399	-0-	7220	3	30	9	N	27	27	0		1
02	7812 X	6208	-0-	-1604	-0-	6185	3	23	9	N	21	21	0		1
03	7502 X	6620	-0-	-882	-0-	6588	3	32	9	N	29	29	0		1
04	7080 X	6762	-0-	-318	-0-	6726	3	36	9	N	33	33	0		1
05	7316 X	6462	-0-	-854	-0-	6437	3	25	9	N	23	23	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Z 4			RRCID -> 279627			COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931			
12	8432 X	6868	-0-	-1564	-0-	6843	3	25	9	N	23	23	0		1
01	8680 X	7640	-0-	-1040	-0-	7603	3	37	9	N	34	34	0		1
02	7840 X	7292	-0-	-548	-0-	7249	3	43	9	N	39	39	0		1
03	8680 X	8248	-0-	-432	-0-	8207	3	41	9	N	37	37	0		1
04	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8261	3	33	9	N	30	30	0		1
05	8060 X	7870	-0-	-190	-0-	7850	3	20	9	N	18	18	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 6			RRCID -> 279628			COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846			
12	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10332	3	67	9	N	61	60	0		2
01	10137 X	9679	-0-	-458	-0-	9601	3	78	9	N	71	71	0		2
02	11480 X	8734	-0-	-2746	-0-	8687	3	47	9	N	43	44	0		1
03	12710 X	10141	-0-	-2569	-0-	10055	3	86	9	N	78	76	0		3
04	12300 X	9862	-0-	-2438	-0-	9801	3	61	9	N	55	56	0		2
*05	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11048	3	44	9	N	40	40	0		2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 14L			RRCID -> 279629			COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830			
12	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3178	3	9	9	N	8	8	0		-0-
01	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3166	3	11	9	N	10	10	0		-0-
02	2968 X	2804	-0-	-164	-0-	2793	3	11	9	N	10	10	0		-0-
03	3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3026	3	11	9	N	10	10	0		-0-
04	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	2980	3	10	9	N	9	9	0		-0-
*05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	3	17	9	N	15	14	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7			RRCID -> 279748			COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952			
12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5970	3	33	9	N	30	29	0		1
01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	3	18	9	N	16	17	0		-0-
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	0		-0-
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5868	3	19	9	N	17	16	0		1
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	20	0		1
*05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	3	31	9	N	28	28	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 13			RRCID -> 279798			COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070			
12	24986 X	18634	-0-	-6352	-0-	18601	3	33	9	N	30	30	0		1
01	26009 X	23238	-0-	-2771	-0-	23202	3	36	9	N	33	33	0		1
02	23492 X	21012	-0-	-2480	-0-	20980	3	32	9	N	29	29	0		1
03	26009 X	23441	-0-	-2568	-0-	23413	3	28	9	N	25	25	0		1
04	22500 X	22210	-0-	-290	-0-	22187	3	23	9	N	21	21	0		1
05	23250 X	21693	-0-	-1557	-0-	21663	3	30	9	N	27	27	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 9															
RRCID -> 279799															
COMPL. DATE 06/28/1976															
TOTAL DEPTH 9150															
PERF. 8788 - 8950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	13950 X	11008	-0-	-2942	-0-	10986	3	22	9	N	20	20 0	1		
01	13051 X	10450	-0-	-2601	-0-	10442	3	8	9	N	7	8 0	-0-		
02	11228 X	10262	-0-	-966	-0-	10237	3	25	9	N	23	22 0	1		
03	11749 X	10411	-0-	-1338	-0-	10386	3	25	9	N	23	23 0	1		
04	10770 X	8609	-0-	-2161	-0-	8590	3	19	9	N	17	17 0	1		
05	11377 X	8638	-0-	-2739	-0-	8627	3	11	9	N	10	11 0	-0-		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: S 6DT															
RRCID -> 279800															
COMPL. DATE 02/02/1981															
TOTAL DEPTH 9075															
PERF. 8410 - 8977															
12	6231 X	5573	-0-	-658	-0-	5561	3	12	9	N	11	11 0	-0-		
01	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	5897	3	12	9	N	11	11 0	-0-		
02	5376 X	5111	-0-	-265	-0-	5103	3	8	9	N	7	7 0	-0-		
03	5828 X	5693	-0-	-135	-0-	5685	3	8	9	N	7	7 0	-0-		
04	5730 X	5696	-0-	-34	-0-	5689	3	7	9	N	6	6 0	-0-		
*05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11	9	N	10	10 0	-0-		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: O 10															
RRCID -> 279846															
COMPL. DATE 11/12/1978															
TOTAL DEPTH 9100															
PERF. 8156 - 9021															
12	15066 X	13118	-0-	-1948	-0-	13085	3	33	9	N	30	30 0	1		
01	15066 X	12638	-0-	-2428	-0-	12601	3	37	9	N	34	34 0	1		
02	13608 X	10908	-0-	-2700	-0-	10864	3	44	9	N	40	40 0	1		
03	15066 X	10597	-0-	-4469	-0-	10573	3	24	9	N	22	22 0	1		
04	13440 X	10623	-0-	-2817	-0-	10602	3	21	9	N	19	19 0	1		
05	13113 X	12874	-0-	-239	-0-	12859	3	15	9	N	14	14 0	1		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 11															
RRCID -> 279854															
COMPL. DATE 12/15/1982															
TOTAL DEPTH 9098															
PERF. 8401 - 8994															
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4787	3	3	9	N	3	3 0	-0-		
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-		-0-		
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-		-0-		
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-		-0-		
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-		-0-		
05	4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3871	3			N	-0-		-0-		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 12															
RRCID -> 282456															
COMPL. DATE 05/08/2017															
TOTAL DEPTH 9100															
PERF. 8360 - 9043															
12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	3	2	9	N	2	2 0	-0-		
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-		-0-		
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	3	2	9	N	2	2 0	-0-		
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	N	2	2 0	-0-		
*04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4532	3	1	9	N	1	1 0	-0-		
*05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4368	3	3	9	N	3	3 0	-0-		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: C 8R															
RRCID -> 282506															
COMPL. DATE 05/08/2017															
TOTAL DEPTH 9075															
PERF. 8033 - 8950															
12	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-		-0-		
01	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11651	3	3	9	N	3	3 0	-0-		
02	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10496	3	2	9	N	2	2 0	-0-		
03	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	11021	3	4	9	N	4	4 0	-0-		
04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7	7 0	-0-		
*05	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-		-0-		
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: Q 14															
RRCID -> 286779															
COMPL. DATE 03/21/2019															
TOTAL DEPTH 9400															
PERF. 8360 - 9276															
03	3223 X	NO RPT	-0-	-3223	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT		-0-		

BLOCK 31 (PENN. 7620)													CNTY: CRANE	
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3608 3	50 9	Y	45	47 0				1
01	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3989 3	4 9	Y	4	5 0				-0-
02	3024 #	2055	-0-	-969	-0-	1939 3	116 9	Y	105	101 0				4
03	3348 #	2334	-0-	-1014	-0-	2253 3	81 9	Y	74	75 0				3
04	3870 #	2356	-0-	-1514	-0-	2291 3	65 9	Y	59	60 0				2
05	3999 #	736	-0-	-3263	-0-	573 3	163 9	Y	148	144 0				6
BLOCK 31 (QUEEN)													CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION														
UNIVERSITY -35- A														
WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 38 A														
WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930														
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	57 3	Y	15	15 0				3
						1 4	17 9							
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	56 3	Y	17	17 0				3
						19 9								
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	1 1	50 3	Y	14	13 0				4
						15 9								
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44 3	10 4	Y	14	15 0				3
						15 9								
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	53 3	15 9	Y	14	13 0				4
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	30 3	17 9	Y	15	15 0				4
UNIVERSITY "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.					630591										
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931				
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935				
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932				
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935				
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923				
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	01	02	03	04	05				
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	Y	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082	
								PERF. 2994 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2	Y	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5561	3	12 9 Y	11 0
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5897	3	12 9 Y	11 0
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8 9 Y	7 0
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5685	3	8 9 Y	7 0
*04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5689	3	7 9 Y	6 0
*05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11 9 Y	10 0
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1 9 Y	1 0
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1 9 Y	1 0
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6 9 Y	5 0
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9 9 Y	8 0
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	7 0
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	6 0
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070	
								PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
0											
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-			186 2		Y	-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-			180 2		Y	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-			143 2		Y	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-			171 2		Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 2		Y	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 2		Y	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2		Y	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2		Y	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY		WELL #:		4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
UNIVERSITY		WELL #:		8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BLOCK 31 (QUEEN)													CNTY: CRANE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
UNIVERSITY															
//CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY -B-															
WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021															
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY															
WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021															
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)															
APACHE CORPORATION													CNTY: CRANE		
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT															
WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876															
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	1 1	84 3	Y		7	7 0				1
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	1 1	81 3	Y		7	7 0				1
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	8 9	82 3	Y		6	6 0				1
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	1 1	19 4	Y		6	4 0				3
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	7 9	7 9	Y		6	6 0				3
*05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	86 3	7 9	Y		6	7 0				2
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT															
WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980															
12	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	9 1	2094 3	Y		-0-					-0-
01	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	10 1	2033 3	Y		-0-					-0-
02	1372 #	1090	-0-	-282	-0-	5 1	1085 3	Y		-0-					-0-
03	2046 #	142	-0-	-1904	-0-	116 3	26 4	Y		-0-					-0-
04	1980 #	76	-0-	-1904	-0-	76 3		Y		-0-					-0-
05	2046 #	37	-0-	-2009	-0-	37 3		Y		-0-					-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT															
WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933															
12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	7 1	1675 3	Y		-0-					-0-
01	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	8 1	1626 3	Y		-0-					-0-
02	1092 #	886	-0-	-206	-0-	4 1	882 3	Y		-0-					-0-
03	1643 #	216	-0-	-1427	-0-	176 3	40 4	Y		-0-					-0-
04	1590 #	52	-0-	-1538	-0-	52 3		Y		-0-					-0-
05	1643 #	37	-0-	-1606	-0-	37 3		Y		-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
GLASSCOCK 'S' FEE															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-				-0-	
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	Y	-0-				-0-	
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								
*03		186 N	141	-0-	-45	-0-	11 1	130 3	Y	-0-				-0-	
*04		180 N	14	-0-	-166	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592			
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	419 3	Y	5	5 0			-0-	
							6 9								
*01		248 N	243	-0-	-5	-0-	20 1	223 3	Y	-0-				-0-	
*02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	253 3	Y	2	2 0			-0-	
							3 4	2 9							
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	369 3	Y	5	4 0			1	
							1 4	6 9							
*04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	214 3	Y	1	2 0			-0-	
							10 4	1 9							
05		310 N	142	-0-	-168	-0-	12 1	126 3	Y	1	1 0			-0-	
							3 4	1 9							
GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566			
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	60 1	616 3	Y	34	34 0			2	
							1 4	37 9							
*01		558 N	478	-0-	-80	-0-	36 1	397 3	Y	40	39 0			3	
							1 4	44 9							
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	449 3	Y	24	24 0			3	
							5 4	26 9							
*03		558 N	503	-0-	-55	-0-	38 1	439 3	Y	22	22 0			3	
							2 4	24 9							
*04		450 N	370	-0-	-80	-0-	36 1	308 3	Y	11	13 0			1	
							14 4	12 9							
05		496 N	269	-0-	-227	-0-	24 1	231 3	Y	9	9 0			1	
							4 4	10 9							
BLOCK 72 (PENN.)				09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12157 - 12292	
BURCHARD															
12		1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-	
01		1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-	
02		1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-	
*04		1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-	
*05		1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750	
DENMAN STATE 26															
12		10150	13052	-0-	2902 B	-7508	13052 2		N	-0-				-0-	
01		5964	12207	-0-	6243 B	-1265	12207 2		N	-0-				-0-	
02		7993	9025	-0-	1032 B	-233	9025 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233											
03		13051	8147	-0-	-4904 B	-5137	8147 2		N	-0-				-0-	
04		12630 #	10310	-0-	-2320 B	-7457	10310 2		N	-0-				-0-	
*05		10064	6949	-0-	-3115 B	-10572	6949 2		N	-0-				-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC										310719								
NUTT										WELL #:	1	RRCID ->	161163	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6191 - 6227
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-						21
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-						21
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-						21
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-						21
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						21
NUTT 102A										WELL #:	2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6229 - 6319
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-						30
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-						30
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-						30
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						30
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-						30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30
NUTT 5										WELL #:	1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-						-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-						-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-						-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-						-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BOOTLEG CANYON (CONNELL)										10613 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.										880375								
UNIVERSITY 7										WELL #:	1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6437 - 6453
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-						58
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-						58
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						58
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-						58
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-						58
BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113								
TEINERT, G. O.										WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 11356 - 11369
*08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			Y	-0-						44
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-						44
10	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	4160	3			Y	-0-						44
11	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	3			Y	-0-						44
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-						44
01	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4138	3	58	9	Y	53						97
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-						97
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4167	3	98	4	Y	-0-						97
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4504	3	92	4	Y	21						118
							23	9										
05	4743	X	3951	-0-	-792	-0-	3900	3	51	4	Y	-0-						118

BRADFORD RANCH (ATOKA)															//CONT.//															11240 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MIDLAND																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.//															148113																																																																										
WYLIE, ZULA B. "B"															WELL #:															1															RRCID -> 135431															COMPL. DATE 01/28/1981															TOTAL DEPTH 12300															PERF.11380 - 11398														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																									
*08	2 X														-0-	-0-		-2	-0-						Y	-0-						-0-																																																																								
09	0 X														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
10	0 X														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
11	T. A.														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
12	T. A.														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
01	T. A.														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
02	T. A.														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																									
03	T. A.														850	-0-		850	850		828	3	20	4	Y	2						2																																																																								
																					2	9																																																																																		
04	T. A.														393	-0-		393	1243		385	3	8	4	Y	-0-		1	1			1																																																																								
*05	1267 X														24	-0-		-1243	-0-		23	3	1	9	Y	1		1	1			1																																																																								

WYLIE, ZULA B. "C"															WELL #:															1															RRCID -> 135432															COMPL. DATE 06/09/2014															TOTAL DEPTH 11550															PERF.11406 - 11476														
*08	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																						
09	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																																							
10	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
11	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
12	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
01	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
02	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
03	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
04	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								
05	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																								

WYLIE, ZULA B. "C"															WELL #:															2															RRCID -> 135433															COMPL. DATE 04/23/1983															TOTAL DEPTH 11543															PERF.11400 - 11416														
*08	24 N														24	-0-		-0-	-0-		-0-		24	3			Y	-0-							3																																																																					
09	126 N														126	-0-		-0-	-0-		-0-		126	3			Y	-0-						3																																																																						
10	42 N														42	-0-		-0-	-0-		-0-		42	3			Y	-0-					3																																																																							
11	30 N														21	-0-		-9	-0-		-0-		21	3			Y	-0-					3																																																																							
12	31 N														12	-0-		-19	-0-		-0-		4	3	8	9	Y	7					10																																																																							
01	37 N														37	-0-		-0-	-0-		-0-		37	3			Y	-0-					10																																																																							
02	30 N														30	-0-		-0-	-0-		-0-		30	3			Y	-0-					10																																																																							
03	12 N														10	-0-		-2	-0-		-0-		10	3			Y	-0-		5	1		5																																																																							
04	35 N														35	-0-		-0-	-0-		-0-		7	3	28	4	Y	-0-		2	1		3																																																																							
05	31 N														22	-0-		-9	-0-		-0-		22	3			Y	-0-		1	1		2																																																																							

WYLIE, ZULA B. "B"															WELL #:															2															RRCID -> 135615															COMPL. DATE 09/29/1982															TOTAL DEPTH 11600															PERF.11430 - 11507														
*08	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																																																					
09	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-																																																																						
10	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
11	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
12	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
01	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
02	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
03	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
04	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							
05	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-																																																																							

BRADFORD RANCH (ATOKA)												CNTY: MIDLAND															
CHEVRON U. S. A. INC.																											
TEINERT, G. O.																											
//CONT.// 11240 500												ASSOCIATED															
//CONT.// 148113												CAPACITY															
WELL #: 2												RRCID -> 136114															
COMPL. DATE 03/29/1985												TOTAL DEPTH 11450															
PERF.11351 - 11360																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
*08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					27									
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					27									
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					27									
11	2160 N	1483	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					27									
12	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					27									
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					27									
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					27									
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3	49	4	Y	-0-					27									
04	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	1661	3	34	4	Y	18					45									
								20	9																		
05	2015 N	776	-0-	-1239	-0-	-0-	-0-	767	3	9	4	Y	-0-					45									
MIDLAND "AC" FEE												WELL #: 1				RRCID -> 136431			COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11340 - 11358		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7									
MIDLAND 'AH' FEE												WELL #: 1				RRCID -> 142708			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11346 - 11358		
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4					14									
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					14									
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					14									
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-	8	1			6									
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6									
01	744 N	38	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6									
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	-0-					Y	1					7									
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	89	4	Y	39	6	1			40									
								43	9																		
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					41									
WYLIE, ZULA B.												WELL #: 2				RRCID -> 146830			COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498			PERF.11383 - 11460		
*08	5828 X	690	-0-	-5138	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					50									
09	5640 X	352	-0-	-5288	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					50									
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50									
11	900 X	66	-0-	-834	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					50									
12	744 X	83	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					50									
01	682 X	51	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					50									
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					50									
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	22	1			28									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			15									
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3	8	4	Y	1	7	1			9									
								1	9																		
MIDLAND -AB- FEE												WELL #: 1				RRCID -> 239230			COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 13402			PERF. 4612 - 5412		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

BRADFORD RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MIDLAND -AB- FEE														
//CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
//CONT.// 148113														
WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.														
JACWIL 'B' 220865														
WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020														
*08	155 N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	Y	31	30	1	73
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-	73	1	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
*05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
PBEX OPERATIONS, LLC														
MORELAND 630732														
WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352														
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
MORELAND														
WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)														
WTG EXPLORATION 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
BRANDENBURG 945220														
WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032														
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1301	2	39	9	Y	35	26	1	34
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	28	1	20
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22			42
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	Y	27	25	1	39
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	958	2	32	9	Y	29	26	1	42
05	1085 N	508	-0-	-577	-0-	395	2	113	9	Y	103	84	1	61

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961							
MOORES ESTATE "B"										WELL #:	3	RRCID -> 180879	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635	- 2685
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORES ESTATE "C"										WELL #:	1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620	- 2630
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-		32	2	1	9	Y	1				66
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-		26	2	25	9	Y	23				89
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		23	2	8	9	Y	7				96
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		28	2	28	9	Y	25	58	1		63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-		23	2	9	9	Y	8				71
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-		28	2	23	9	Y	21				92
VALLEY "M"										WELL #:	8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759	- 3217
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			16
VALLEY "Q"										WELL #:	4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002	- 3088
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IOWA REALTY TRUST 'A'										WELL #:	5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF. 2768	- 3265
12	9672	X	4653	-0-	-5019	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	3627	-0-	-6045	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2912	-0-	-5824	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2040	-0-	-3450	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1977	-0-	-2673	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
BROOKLAW (TUBB)										12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961							
IOWA REALTY TRUST -125-										WELL #:	1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	35
													92 1	
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF. 15388 - 16214														
12	27993	X	24384	-0-	-3609	-0-	24384	2				N	-0-	7
01	27776	X	20601	-0-	-7175	-0-	20601	2				N	-0-	7
02	25088	X	17888	-0-	-7200	-0-	17888	2				N	-0-	7
03	27280	X	15646	-0-	-11634	-0-	15646	2				N	-0-	7
04	24420	X	15727	-0-	-8693	-0-	15727	2				N	-0-	7
05	24397	X	22019	-0-	-2378	-0-	22019	2				N	-0-	7
EOG RESOURCES, INC. 253162														
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF. 15561 - 15628														
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-	-0-
01	341	N	109	-0-	-232	-0-	72	2	37	4		N	-0-	-0-
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2				N	-0-	-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-	-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-	-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-	-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389														
12	12624	6653	-0-	-5971	-0-	6653	2			N	-0-			-0-
01	2574	1628	-0-	-946	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
02	4368	2492	-0-	-1876	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
03	2028	1355	-0-	-673	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	12764	6712	-0-	-6052	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
*05	8364	4523	-0-	-3841	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
APACHE CORPORATION 027200														
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100														
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
BRYANT G DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 20H										RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15581		PERF.11766 - 15581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	5084 X	2148	-0-	-2936	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-			
01	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-			
02	2884 X	1711	-0-	-1173	-0-	1700	3	11	9	Y	10					10			
03	3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1759	3	42	4	Y	3					13			
						3	9												
*04	3360 X	248	-0-	-3112	-0-	243	3	5	4	Y	-0-					13			
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1	11	1			3			

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 21H		RRCID -> 151754		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11748 - 12974	
12	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-	44	1			13			
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17					30			
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	349	3	17	9	Y	15					45			
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1272	3	29	4	Y	3					48			
						3	9												
*04	840 N	395	-0-	-445	-0-	387	3	8	4	Y	-0-					48			
*05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			9			

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11845 - 13232	
12	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-	24	1			-0-			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-			
02	756 N	545	-0-	-211	-0-	535	3	10	9	Y	9	4	1			5			
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	599	3	14	4	Y	-0-	5	1			-0-			
*04	810 N	301	-0-	-509	-0-	293	3	8	4	Y	-0-					-0-			
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11740 - 14245	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384	
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					-0-			
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-			
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11797 - 13588	
12	6510 X	750	-0-	-5760	-0-	750	3			Y	-0-	81	1			24			
01	4619 X	1849	-0-	-2770	-0-	1840	3	9	9	Y	8					32			
02	3752 X	623	-0-	-3129	-0-	608	3	15	9	Y	14					46			
03	4154 X	2912	-0-	-1242	-0-	2846	3	66	4	Y	-0-					46			
*04	1800 X	1049	-0-	-751	-0-	1028	3	21	4	Y	-0-					46			
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	37	1			9			

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	992 N	200	-0-	-792	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456														
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	13984	-0-	10884	10884	13868	3	116	9	Y	105	32	1	73
02	2800 N	15373	-0-	12573	23457	15308	3	65	9	Y	59	101	1	31
*03	3100 N	8361	-0-	5261	28718	8130	3	190	4	Y	37	41	1	27
						41	9							
*04	30117 X	1399	-0-	-28718	-0-	1368	3	31	4	Y	-0-	27	1	-0-
05	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316														
12	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
02	1176 N	374	-0-	-802	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	3	37	4	Y	-0-			-0-
*04	1350 N	500	-0-	-850	-0-	490	3	10	4	Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308														
12	6200 X	1578	-0-	-4622	-0-	1578	3			Y	-0-			-0-
01	4929 X	3738	-0-	-1191	-0-	3723	3	15	9	Y	14	4	1	10
02	4872 X	753	-0-	-4119	-0-	752	3	1	9	Y	1	10	1	1
*03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6061	3	142	4	Y	5	2	1	4
						6	9							
*04	5220 X	2163	-0-	-3057	-0-	2117	3	46	4	Y	-0-	4	1	-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366														
12	1550 N	967	-0-	-583	-0-	967	3			Y	-0-	52	1	15
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			15
02	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	3			Y	-0-			15
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2403	3	56	4	Y	-0-			15
*04	1500 N	699	-0-	-801	-0-	685	3	14	4	Y	-0-			15
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	12	1	3
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	15836	PERF.11000	-	15836				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3844 X	1621	-0-	-2223	-0-		1621	3				Y	-0-		7	1		2	
01	4805 X	1326	-0-	-3479	-0-		1326	3				Y	-0-					2	
02	4340 X	983	-0-	-3357	-0-		983	3				Y	-0-					2	
03	4805 X	1941	-0-	-2864	-0-		1897	3		44	4	Y	-0-					2	
*04	1560 X	880	-0-	-680	-0-		862	3		18	4	Y	-0-					2	
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-							Y	-0-		2	1		-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL	DEPTH	15777	PERF.11787	-	15777				
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3				Y	-0-					-0-	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	3				Y	-0-					-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3				Y	-0-					-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		309	3		7	4	Y	-0-					-0-	
*04	210 N	123	-0-	-87	-0-		121	3		2	4	Y	-0-					-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-	

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2				WELL #:	1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL	DEPTH	15835	PERF.12022	-	15835				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11805	-	15338				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1665	3		43	9	Y	39		12	1		27	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-		931	3		14	9	Y	13		33	1		7	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7	1		-0-	
*04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-							Y	-0-					-0-	
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.11800	-	14971				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL	DEPTH	15675	PERF.11808	-	15675				
*08	706 N	-0-	-0-	-706	-0-							Y	27		26	0		2	
09	3000 N	3100	-0-	100	100		3100	3				Y	-0-		2	0		-0-	
10	3100 N	3438	-0-	338	438		3438	3				Y	-0-					-0-	
*11	657 X	219	-0-	-438	-0-		219	3				Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3				Y	-0-					-0-	
*02	692 X	692	-0-	-0-	-0-		692	3				Y	-0-					-0-	
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		1191	3		28	4	Y	-0-					-0-	
*04	1620 X	505	-0-	-1115	-0-		495	3		10	4	Y	-0-					-0-	
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-							Y	-0-					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		37H	RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		39H	RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867	
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		Y	-0-	7 1	1
12	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717 3		Y	-0-		1
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-		1
02	1036 N	420	-0-	-616	-0-	420 3		Y	-0-	1 1	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	811 3	20 4	Y	-0-		-0-
*04	1140 N	487	-0-	-653	-0-	478 3	9 4	Y	-0-		-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	397 3	5 4	Y	-0-		-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL	DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666	
*11	2760 X	1609	-0-	-1151	-0-	1609 3		Y	-0-	19 1	1
12	2821 X	532	-0-	-2289	-0-	532 3		Y	-0-		1
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		1
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-		1
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		42H	RRCID -> 166092	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL	DEPTH 15881	PERF.11745	- 15881	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H	RRCID -> 166544	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL	DEPTH 12152	PERF.11742	- 14734	
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
01	899 N	484	-0-	-415	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
*02	868 N	463	-0-	-405	-0-	463 3		Y	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386 3	9 4	Y	-0-		-0-
*04	480 N	270	-0-	-210	-0-	265 3	5 4	Y	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H	RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL	DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TEXAS TEN NCT-1															
WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493															
*08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-	
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			-0-	
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-			-0-	
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-			-0-	
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-			-0-	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-			-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	4	Y	-0-			-0-	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	861	3	19	4	Y	10	10	0	-0-	
						11	9								
05	1426 N	717	-0-	-709	-0-	693	3	9	4	Y	14	14	0	-0-	
						15	9								
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774															
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-	
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	4	Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738															
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
MISSOURI-GULF "7"			WELL #: 1H			RRCID -> 168032			COMPL. DATE 12/03/1997			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3	156	9	Y	142				287
09	2160 X	1703	-0-	-457	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-				287
10	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-				287
11	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-	162	1		125
12	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	-0-	1739	3	2	9	Y	2				127
01	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-				127
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3	59	9	Y	54				181
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3	43	4	Y	33				214
							36	9								
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	4	Y	82	167	1		129
							90	9								
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3	16	4	Y	5				134
							6	9								

BRYANT G DEVONIAN UNIT					WELL #: 46H	RRCID -> 168123	COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551						
12	3007 X	785	-0-	-2222	-0-	-0-	785	3			Y	-0-				-0-
01	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-				-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-				-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3	20	4	Y	-0-				-0-
*04	2370 N	1376	-0-	-994	-0-	-0-	1348	3	28	4	Y	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT					WELL #: 45H	RRCID -> 168539	COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265						
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	12	9	Y	11	7	1		12
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	-0-	151	3	13	9	Y	12				24
02	1120 N	782	-0-	-338	-0-	-0-	761	3	21	9	Y	19				43
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	17	4	Y	31				74
							34	9								
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	4	4	Y	19				93
							21	9								
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	-0-	11	3	86	9	Y	78	76	1		95

TEXAS TEN NCT-1					WELL #: 4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785						
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-				-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-				-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	Y	60	60	0		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	73	9	Y	66	66	0		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
03	3100 N	3464	-0-	364	364		1	1	3297	3	Y	94	94	0		-0-
							63	4	103	9						
04	3000 N	3170	-0-	170	534		2939	3	59	4	Y	156	156	0		-0-
							172	9								
*05	2368 N	1834	-0-	-534	-0-	-0-	2	1	1630	3	Y	164	164	0		-0-
							22	4	180	9						

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TEXAS TEN NCT-1															
WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-				-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	694	3	165	9	Y	150	150	0		-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1405	3	235	9	Y	214	214	0		-0-
02	2800 N	3391	-0-	591	591	3151	3	240	9	Y	218	218	0		-0-
03	1656 N	1065	-0-	-591	-0-	10	1	919	3	Y	76	76	0		-0-
						52	4	84	9						
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	3751 X	1350	-0-	-2401	-0-	8	1	1233	3	Y	73	73	0		-0-
						29	4	80	9						
TEXAS TEN NCT-1															
WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766															
*08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-				-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-				-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-				-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	3	1	1438	3	Y	26	26	0		-0-
						34	4	29	9						
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1270	3	31	4	Y	31	31	0		-0-
						34	9								
05	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	1586	3	16	4	Y	27	27	0		-0-
						30	9								
TEXAS TEN NCT-1															
WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982															
*08	3100 N	10945	-0-	7845	19604	10945	3			Y	-0-				-0-
09	24277 X	4673	-0-	-19604	-0-	4670	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	1798 X	815	-0-	-983	-0-	813	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
11	12930 X	1603	-0-	-11327	-0-	1600	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	13361 X	1868	-0-	-11493	-0-	1857	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
01	10943 X	2824	-0-	-8119	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	4368 X	3195	-0-	-1173	-0-	3195	3			Y	-0-				-0-
03	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	3	1	1728	3	Y	-0-				-0-
						43	4								
*04	2730 X	1589	-0-	-1141	-0-	1392	3	28	4	Y	154	154	0		-0-
						169	9								
05	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1529	3	13	4	Y	205	205	0		-0-
						226	9								
MIDLAND "BB" FEE															
WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y		-0-		-0-
01		930 N	502	-0-	-428	-0-	461 3	41 9	Y	37		35 0		2
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 3	197 9	Y	179		174 0		7
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	82 3	2 4	Y	312		308 0		11
							343 9							
*04		480 N	33	-0-	-447	-0-	4 3	29 9	Y	26		36 0		1
*05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	912 3	12 4	Y	28		28 0		1
							31 9							
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938														
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y		-0-	2 1	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y		-0-		-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23 3			Y		-0-		-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3			Y		-0-		-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968														
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y		-0-		-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y		-0-		-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 3			Y		-0-		-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86 3	2 4	Y	-0-		-0-		-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20 3	81 4	Y	-0-		-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-		-0-
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109														
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1173 3	138 9	N	125		125 1		-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2269 3	138 9	N	125		125 0		-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-		-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1764 3	17 4	N	-0-		-0-		-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2388 3	43 4	N	-0-		-0-		-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2231 3	19 4	N	-0-		-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MCINTOSH "22"															
WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1685	3	76	9	N	69				182
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1651	3	39	9	N	35				217
02	1540 N	1037	-0-	-503	-0-	1036	3	1	9	N	1				218
03	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	1450	3	26	9	N	24	175	1		67
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1843	3	117	9	N	106				173
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1385	3	66	9	N	60				233
MCINTOSH "21"															
WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810															
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				182
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				182
02	252 N	52	-0-	-200	-0-	52	3			N	-0-				182
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-				182
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				182
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1				183
TXL "11"															
WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655															
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	6				207
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	7				214
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	23	182	1		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	533	1	25 8	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	65	1	4 8	20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1	4 8	10
TXL "11"															
WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	480	4	1363	9	Y	1239	948	1		291
05	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	845	4	1334	9	Y	1213	990	1		514
MCINTOSH "21"															
WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540															
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2558	3	54	9	N	49	177	1		62
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1856	3	44	9	N	40				102
02	1764 N	1240	-0-	-524	-0-	1216	3	24	9	N	22				124
03	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	1471	3	58	9	N	53				177
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1796	3	4	9	N	4				181
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	3	18	9	N	16				197
TXL "11"															
WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO RIDGE (BEND)														13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
SUNDOWN ENERGY LP														829482									
CRANE 11 "0"														WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10414		PERF. 9888 - 9910	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
BURKHOLDER (FUSSELMAN)														13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.														667939									
CHINA LAKE "205"														WELL #: 2		RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16867		PERF.16816 - 16843	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871									N	NO RPT							-0-
BUSH (PERMIAN)														13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC														167327									
TOONE 13-157														WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039 - 12519	
12	01	13330 X	12436	-0-	-894	-0-	12386	3	50	9	N	45	9	8		218							
01	02	25110 X	24683	-0-	-427	-0-	24586	3	97	9	N	88				306							
02	03	22680 X	18896	-0-	-3784	-0-	18718	3	178	9	N	162	167	1		301							
03	04	21173 X	14354	-0-	-6819	-0-	14249	3	105	9	N	95	167	1		229							
04	05	20490 X	16566	-0-	-3924	-0-	16412	3	154	9	N	140	165	1		204							
05		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT				204							
BELL 13-243														WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757 - 13592	
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
ODEN 13-181														WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205 - 13105	
12	01	11315 X	7651	-0-	-3664	-0-	7643	3	8	9	N	7	7	8		-0-							
01	02	16089 X	13354	-0-	-2735	-0-	13354	3			N	-0-				-0-							
02	03	14532 X	10189	-0-	-4343	-0-	10189	3			N	-0-				-0-							
03	04	11997 X	6901	-0-	-5096	-0-	6901	3			N	-0-				-0-							
04	05	11340 X	10209	-0-	-1131	-0-	10209	3			N	-0-				-0-							
05		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				-0-							
VALLEY STATE 13-132														WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11097 - 11200	
12	01	217 X	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-				64							
01	02	434 X	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-				64							
02	03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				64							
03	04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				64							
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64							

CAPRITO (ATOKA)														15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862			
UNIVERSITY GAS UNIT "36"														WELL #: 1	RRCID -> 058890	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	3		N	-0-							28
01	3410 X	356	-0-	-3054	-0-	356	3		N	-0-							28
02	3080 X	203	-0-	-2877	-0-	203	3		N	-0-							28
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-							28
04	3240 X	1646	-0-	-1594	-0-	1646	3		N	-0-							28
*05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3		N	-0-							28
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590 PERF. 13299 - 13399
12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3		N	-0-							28
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3		N	-0-							28
02	4984 X	4026	-0-	-958	-0-	4026	3		N	-0-							28
03	5518 X	3767	-0-	-1751	-0-	3767	3		N	-0-							28
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3		N	-0-							28
05	5518 X	4939	-0-	-579	-0-	4939	3		N	-0-							28
CAPRITO (ELLENBURGER)														15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862			
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091 PERF. 11733 - 12203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)														15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862			
UNIVERSITY -L-														WELL #: 1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18500 PERF. 15741 - 15792
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-							-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-							-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-							-0-
03	961 N	679	-0-	-282	-0-	679	3		N	-0-							-0-
04	930 N	106	-0-	-824	-0-	106	3		N	-0-							-0-
*05	961 N	144	-0-	-817	-0-	144	3		N	-0-							-0-
CAPRITO (MISS.)														15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862			
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-							-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-							-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-							-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-							-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-							-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-							-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)														15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST														000118			
UNIVERSITY 11 D														WELL #: 1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							59

CARDINAL (TANSILL)			15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST			000118						
UNIVERSITY 4 D			WELL #: 2	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF. 825	- 830
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 4 B			WELL #: 2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 817	- 837
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN			
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674						
CAVE 60			WELL #: 1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9619	- 9648
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

CERF (WOLFCAMP)			16720 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999						
CERF 9			WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6410	- 9620
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623						
HACIENDA STATE			WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 3262	- 3274
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429						
REEVES "AZ" FEE			WELL #: 2	RRCID -> 072029	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH	13900	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
REEVES 'AZ' FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
FORTUNE UNIT														
WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950														
12	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	84	1	1841	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1871	-0-	-268	-0-	84	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1674	-0-	-258	-0-	84	1	1590	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	93	1	1783	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	957	-0-	-843	-0-	18	1	939	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)														
WALSH & WATTS, INC.														
BECKHAM, AGNES "26"														
WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7710 JV-P CHAPMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A														
12	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
FORTUNE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786														
12	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	164	1	1573	2	N	-0-			-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1343	-0-	-113	-0-	168	1	1175	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	180	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	572	-0-	-1108	-0-	36	1	536	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)			17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION			027200												
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		1	RRCID ->	115420	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5474			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRANITE STATE			WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739			
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	370	-0-	-653	-0-	370	2			N	-0-			-0-
WOODWARD 64			WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 - 5290			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, MANN			621750		3		RRCID ->		201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 - 5475	
12	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
01	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
CHENOT (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION			17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OGDEN ESTATE			027200												
			WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296			
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-			-0-
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5006	-0-	5006	5006	5006	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6269	-0-	6269	11275	6269	3			Y	-0-			-0-
04	17408	X	6133	-0-	-11275	-0-	6133	3			Y	-0-			-0-
*05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			Y	-0-			-0-
GIRVIN 'A'			WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)										CAPACITY					CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION																			
WOODWARD UNIVERSITY																			
WELL #: 2										RRCID -> 115626									
COMPL. DATE 03/18/1985										TOTAL DEPTH 5606									
PERF. 4993 - 5065																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-					10			
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					10			
02	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	1237	2			Y	-0-					10			
03	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2511	1273	2		1 9	Y	1					11			
04	2300 N	1112	-0-	-1188	1323	1108	2		4 9	Y	4					15			
*05	2584 N	1261	-0-	-1323	-0-	1259	2		2 9	Y	2					17			
OGDEN ESTATE										WELL #: 2									
RRCID -> 129150										COMPL. DATE 03/19/1964									
TOTAL DEPTH 4903										PERF. 4095 - 4570									
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					17			
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-					17			
02	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					17			
03	DLQ G-10	477	-0-	477	946	477	3			Y	-0-					17			
04	1506 N	560	-0-	-946	-0-	560	3			Y	-0-					17			
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					17			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
WILSON										WELL #: 202									
RRCID -> 172170										COMPL. DATE 01/06/1999									
TOTAL DEPTH 5180										PERF. 4606 - 4662									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
OLSEN ENERGY INC.										621750									
EL WEDO										WELL #: 1X									
RRCID -> 052472										COMPL. DATE 03/17/1972									
TOTAL DEPTH 4875										PERF. N/A									
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-			
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-			
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-			
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-			
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-			
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-			
GIESECKE, A., ET AL										WELL #: 1									
RRCID -> 058034										COMPL. DATE 03/08/1974									
TOTAL DEPTH 4800										PERF. N/A									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BECKEN "65"										WELL #: 4									
RRCID -> 107965										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 5275										PERF. 4507 - 4842									
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-			
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-			
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-			
03	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-			
04	480 N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-			
05	403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					-0-			

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. EL WEDO "A"			//CONT.// 17438 500 //CONT.// 621750 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 108699		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/1983			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A			WELL #: 4			RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200							
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A"			WELL #: 6			RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

EL WEDO			WELL #: 3			RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067							
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

EL WEDO			WELL #: 4			RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY			WELL #: 2			RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462							
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN			WELL #: 1			RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611							
12	4402 X	3662	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3975	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3640	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)												17445 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "K"												621750			
												WELL #: 2 RRCID -> 174836			
												COMPL. DATE 09/27/1999			
												TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		620 N	224	-0-	-396	-0-	224	2		N	-0-				235
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	7	172	1		70
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				70
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	10				80
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	15				95
05		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2		N	-0-				95
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)												17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION GIRVIN "A"												027200			
												WELL #: 2 L RRCID -> 081391			
												COMPL. DATE 03/03/1979			
												TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484			
12		3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2		N	-0-				-0-
01		3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2		N	-0-				-0-
02		2828 X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-				-0-
04		2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2		N	-0-				-0-
*05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-				-0-
GIRVIN "A"												WELL #: 6 RRCID -> 091118			
												COMPL. DATE 10/22/1980			
												TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514			
12		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-				-0-
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-				-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
03		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-				-0-
04		210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-				-0-
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-				-0-
WOODWARD UNIVERSITY												WELL #: 1 RRCID -> 126609			
												COMPL. DATE 02/15/1988			
												TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924			
12		1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2		Y	-0-				10
01		1705 N	1156	-0-	-549	-0-	1156	2		Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	-0-	1042	2		Y	-0-				10
03	DLQ	G-10	996	-0-	996	-0-	2038	2		Y	-0-				10
04		2300 N	817	-0-	-1483	-0-	817	2		Y	-0-				10
*05		1460 N	905	-0-	-555	-0-	905	2		Y	-0-				10
GIRVIN "A"												WELL #: 7 RRCID -> 127317			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550			
12		837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2		N	-0-				37
01		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2		N	-0-				37
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-				37
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-				37
04		750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2		N	-0-				37
05		775 N	760	-0-	-15	-0-	759	2	1	9	1				38
WOODWARD 64												WELL #: 3R RRCID -> 169872			
												COMPL. DATE 12/15/1997			
												TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868			
12		2511 N	1637	-0-	-874	-0-	1637	2		N	-0-				23
01		2511 N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2		N	-0-				23
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-				23
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-				23
04		2160 N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2		N	-0-				23
*05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-				23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			//CONT.//			17445 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200													
WOODWARD "55"			WELL #:			3	RRCID -> 174839			COMPL. DATE 08/05/1999			TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		248 N	223	-0-	-25	-0-				223 2				N	-0-				-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-				202 2				N	-0-				-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-				164 2				N	-0-				-0-
03		217 N	155	-0-	-62	-0-				155 2				N	-0-				-0-
04		210 N	136	-0-	-74	-0-				136 2				N	-0-				-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-				137 2				N	-0-				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445													
WILSON						WELL #:	402	RRCID -> 176377			COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.						621750													
GIESECKE, A. ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 128907			COMPL. DATE 09/29/1988			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463					
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-				4486 2				N	-0-				-0-
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-				5156 2				N	-0-				-0-
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-				4541 2				N	-0-				-0-
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-				5137 2				N	-0-				-0-
04	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-				4381 2				N	-0-				-0-
*05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-				4191 2				N	-0-				-0-
WOODWARD "64"						WELL #:	1	RRCID -> 214634			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906					
12	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	-0-				1231 2				N	-0-				-0-
01	1674 N	1215	-0-	-459	-0-	-0-				1215 2				N	-0-				-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-				1529 2				N	-0-				-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-				1486 2				N	-0-				-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-				1206 2				N	-0-				-0-
05	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	-0-				1458 2				N	-0-				-0-
CHEYENNE (ATOKA)						17585 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC						423519													
HILL, A. G.						WELL #:	1	RRCID -> 245709			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702					
12	30876 X	27658	-0-	-3218	-0-	-0-				27586 2	72 9			N	65	173 1			97
01	32706 X	32706	-0-	-0-	-0-	-0-				32587 2	119 9			N	108	182 1			23
02	27888 X	17333	-0-	-10555	-0-	-0-				17292 2	41 9			N	37				60
03	30876 X	5239	-0-	-25637	-0-	-0-				5237 2	2 9			N	2				62
04	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-	-0-								N	-0-				62
05	30876 X	290	-0-	-30586	-0-	-0-				290 2				N	-0-				62
CHEYENNE (FUSSELMAN)						17585 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
MCCLURE OIL COMPANY, INC.						540703													
DULL KNIFE						WELL #:	1	RRCID -> 081179			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 21950 PERF. 19677 - 19704					
12	2883 #	111	-0-	-2772	-0-	-0-				111 3				N	-0-				-0-
01	3100	1748	-0-	-1352	-0-	-0-				1748 3				N	-0-				-0-
02	6330	4565	-0-	-1765	-0-	-0-				4565 3				N	-0-				-0-
03	3100	2756	-0-	-344	-0-	-0-				2756 3				N	-0-				-0-
04	4667	3833	-0-	-834	-0-	-0-				3833 3				N	-0-				-0-
05	0	3119	-0-	3119	3119	3119				3119 3				N	-0-				-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WJC, INC.		888140									
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF.13750 - 13958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
COAHOMA, N. (FUSSEL)		19113 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
READ, H. N. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 217521		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8801 - 8818	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS		617042									
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66	
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014											
COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.		935534									
WALKER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562		PERF.18766 - 19004	
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
DUNCAN, FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200		PERF.18670 - 18915	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COBRA (WOLFCAMP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MCDOWELL ESTATE			19235 700 617544		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
WELL #:			1		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648		- 7705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/27/2017		- P/A 10/27/17											
OXY USA INC. POWELL "2"			630591 WELL #:		13D		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7794		- 7892	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/14/2019		- PLUGGED 03/14/19											
POWELL "21D"			WELL #:		43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200		- 8210	
12	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-					-0-
POWELL "15B"			WELL #:		33D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973		- 8004	
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					182
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-					182
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					182
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-					182
04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-					182
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					182
COLLIE (DELAWARE) WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC SEMPER FI SWD			19665 200 900329		ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES						
WELL #:			1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715		- 6100			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) STANOLIND PRODUCTION LLC ALLEIN "A"				20097 600 813985 WELL #: 3534				ASSOCIATED RRCID -> 285637				PRORATED COMPL. DATE 04/14/2008				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 W	105	-0-	-0-	105		2226			12 1		93 3	Y	-0-						-0-
01		0 W	101	-0-	-0-	101		2327			10 1		91 3	Y	-0-						-0-
02		0	71	-0-	-0-	71 B		2398			4 1		67 3	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						2398															
03		2428 N	30	-0-	-0-	-2398 B		-0-			3 1		27 3	Y	-0-						-0-
04		120 N	93	-0-	-0-	-27 B		-0-			8 1		85 3	Y	-0-						-0-
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0- B		-0-			12 1		101 3	Y	-0-						-0-
CONGER (PENN) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 33				20097 700 036617 WELL #: 3				ASSOCIATED RRCID -> 142963				49B COMPL. DATE 10/17/1986				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916					
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-		351	2		1 9	Y		1							13
01		124 #	109	-0-	-0-	-15		107	2		2 9	Y		2							15
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-		230	2		2 9	Y		2							17
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-		169	2		1 9	Y		1							18
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-		155	2		2 9	Y		2							20
*05		169 R	169	-0-	-0-	-0-		168	2		1 9	Y		1							21
MCENTIRE 34				WELL #: 6				RRCID -> 142966				COMPL. DATE 09/27/1989				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437					
12		341 #	201	-0-	-0-	-140		200	2		1 9	Y		1							4
01		341 #	241	-0-	-0-	-100		240	2		1 9	Y		1							5
02		308 #	109	-0-	-0-	-199		108	2		1 9	Y		1							6
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-		289	2		1 9	Y		1							7
04		259 R	259	-0-	-0-	-0-		258	2		1 9	Y		1							8
*05		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	2			Y		-0-							8
MCENTIRE 2				WELL #: 1				RRCID -> 151079				COMPL. DATE 11/05/1984				TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A					
12		434 #	192	-0-	-0-	-242		190	2		2 9	Y		2							6
01		434 #	376	-0-	-0-	-58		363	2		13 9	Y		12		17	1				1
02		392 #	338	-0-	-0-	-54		337	2		1 9	Y		1							2
03		434 #	400	-0-	-0-	-34		399	2		1 9	Y		1							3
04		365 R	365	-0-	-0-	-0-		364	2		1 9	Y		1							4
*05		400 R	400	-0-	-0-	-0-		399	2		1 9	Y		1							5
MCENTIRE -34-				WELL #: 2				RRCID -> 261302				COMPL. DATE 07/31/1981				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396					
12		527 #	361	-0-	-0-	-166		360	2		1 9	Y		1							21
01		527 #	433	-0-	-0-	-94		432	2		1 9	Y		1							22
02		476 #	197	-0-	-0-	-279		195	2		2 9	Y		2							24
03		524 R	524	-0-	-0-	-0-		521	2		3 9	Y		3							27
04		467 R	467	-0-	-0-	-0-		465	2		2 9	Y		2							29
*05		556 R	556	-0-	-0-	-0-		556	2			Y		-0-							29
BENNETT, R. C., COMPANY BADE A				065324 WELL #: 1				RRCID -> 147482				COMPL. DATE 10/04/1993				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053					
12		279 #	123	-0-	-0-	-156		123	2			N		-0-							-0-
01		279 #	-0-	-0-	-0-	-279						N		-0-							-0-
02		368 R	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N		-0-							-0-
03		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N		-0-							-0-
04		448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	2			N		-0-							-0-
*05		391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N		-0-							-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY			//CONT.//			065324													
BADE			WELL #:			1	RRCID -> 184046			COMPL. DATE 05/14/1978			TOTAL DEPTH 8085			PERF. 7308 - 7853			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12		496 #	333	-0-	-163	-0-			327 2		6 9	N	5					197	
01		496 #	330	-0-	-166	-0-			326 2		4 9	N	4					201	
02		448 #	446	-0-	-2	-0-			443 2		3 9	N	3					204	
03		496 #	465	-0-	-31	-0-			461 2		4 9	N	4					208	
04		437 R	437	-0-	-0-	-0-			434 2		3 9	N	3					211	
05		496 #	441	-0-	-55	-0-			437 2		4 9	N	4					215	
BADE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 184050			COMPL. DATE 11/17/1978			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7205 - 7973			
12		341 #	319	-0-	-22	-0-			319 2			N	-0-					38	
01		341 #	316	-0-	-25	-0-			316 2			N	-0-					38	
02		308 #	282	-0-	-26	-0-			282 2			N	-0-					38	
03		310 #	308	-0-	-2	-0-			308 2			N	-0-					38	
04		300 #	247	-0-	-53	-0-			247 2			N	-0-					38	
05		310 #	290	-0-	-20	-0-			290 2			N	-0-					38	
BADE -B-			WELL #:			2	RRCID -> 184052			COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7262 - 8001			
12		496 #	359	-0-	-137	-0-			356 2		3 9	N	3					127	
01		496 #	381	-0-	-115	-0-			375 2		6 9	N	5					132	
02		553 R	553	-0-	-0-	-0-			550 2		3 9	N	3					135	
03		465 #	355	-0-	-110	-0-			352 2		3 9	N	3					138	
04		450 #	412	-0-	-38	-0-			408 2		4 9	N	4					142	
05		496 #	321	-0-	-175	-0-			318 2		3 9	N	3					145	
RAY			WELL #:			2	RRCID -> 184060			COMPL. DATE 08/24/1990			TOTAL DEPTH 8190			PERF. 7391 - 7949			
12		261 R	261	-0-	-0-	-0-			261 2			N	-0-					-0-	
01		257 R	257	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-					-0-	
02		228 R	228	-0-	-0-	-0-			228 2			N	-0-					-0-	
03		263 R	263	-0-	-0-	-0-			263 2			N	-0-					-0-	
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-			243 2			N	-0-					-0-	
*05		257 R	257	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-					-0-	
BADE "C"			WELL #:			2	RRCID -> 270825			COMPL. DATE 07/06/1979			TOTAL DEPTH 8230			PERF. 7317 - 8203			
12		341 #	338	-0-	-3	-0-			337 2		1 9	N	1	179	1			113	
01		341 R	341	-0-	-0-	-0-			329 2		12 9	N	11					124	
02		502 R	502	-0-	-0-	-0-			489 2		13 9	N	12					136	
03		341 #	333	-0-	-8	-0-			324 2		9 9	N	8					144	
04		330 #	309	-0-	-21	-0-			298 2		11 9	N	10					154	
05		341 #	325	-0-	-16	-0-			316 2		9 9	N	8					162	
BADE "C"			WELL #:			5	RRCID -> 271925			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 8272			PERF. 7372 - 8226			
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-			409 2		9 9	N	8					252	
01		422 R	422	-0-	-0-	-0-			402 2		20 9	N	18					270	
02		378 R	378	-0-	-0-	-0-			365 2		13 9	N	12					282	
03		403 #	381	-0-	-22	-0-			379 2		2 9	N	2					284	
04		420 #	2	-0-	-418	-0-			2 2			N	-0-					284	
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-	176	1			108	
BADE "C"			WELL #:			6	RRCID -> 271927			COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 8275			PERF. 7324 - 8199			
12		385 R	385	-0-	-0-	-0-			383 2		2 9	N	2	179	1			119	
01		341 #	106	-0-	-235	-0-			106 2			N	-0-					119	
02		308 #	49	-0-	-259	-0-			49 2			N	-0-					119	
03		372 #	40	-0-	-332	-0-			40 2			N	-0-					119	
04		406 R	406	-0-	-0-	-0-			406 2			N	-0-					119	
*05		393 R	393	-0-	-0-	-0-			392 2		1 9	N	1					120	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BENNETT R. C., COMPANY		//CONT.//		065324									
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359	- 8224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10		90
01	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10		100
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10		110
03	806 #	84	-0-	-722	-0-	78	2	6	9	N	5		115
04	780 #	562	-0-	-218	-0-	554	2	8	9	N	7		122
05	806 #	798	-0-	-8	-0-	790	2	8	9	N	7		129
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305	- 8144		
12	403 #	399	-0-	-4	-0-	390	2	9	9	N	8		167
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	391	2	20	9	N	18		185
02	364 #	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-		185
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	N	5		190
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	287	2	11	9	N	10		200
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	346	2	9	9	N	8	177 1	31
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295	- 8198		
12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	N	6		123
01	1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22	9	N	20		143
02	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17		160
03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10		170
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12		182
*05	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	N	31		213
BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	- 7974		
12	DLQ G-10	37	-0-	37	111	37	2			Y	-0-		-0-
01	147 R	36	-0-	-111	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072	- 7265		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7060	- 7390		
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*01	434 #	419	-0-	-15	-0-	18	1	398	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*02	392 #	340	-0-	-52	-0-	14	1	320	3	Y	2	2 0	-0-
						4	4	2	9				
*03	465 #	453	-0-	-12	-0-	18	1	430	3	Y	3	3 0	-0-
						2	4	3	9				
*04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	4	4 0	-0-
						21	4	4	9				
*05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	7	6 0	1
						9	4	8	9				

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A				
GLASSCOCK 'V' FEE																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 #	396	-0-		-286	-0-		33	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	713 #	154	-0-		-559	-0-		12	1	142	3	Y	-0-					-0-
*02	644 #	296	-0-		-348	-0-		22	1	269	3	Y	2		2 0			-0-
								3	4	2	9							
*03	713 #	452	-0-		-261	-0-		31	1	411	3	Y	7		6 0			1
								2	4	8	9							
*04	254 R	254	-0-		-0-	-0-		28	1	215	3	Y	1		2 0			-0-
								10	4	1	9							
*05	372 R	372	-0-		-0-	-0-		28	1	336	3	Y	1		1 0			-0-
								7	4	1	9							
GLASS, R. E.				WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	248 #	213	-0-		-35	-0-		9	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	260 R	260	-0-		-0-	-0-		11	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	245 R	245	-0-		-0-	-0-		10	1	232	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*03	284 R	284	-0-		-0-	-0-		11	1	272	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*04	240 #	93	-0-		-147	-0-		4	1	85	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
*05	370 R	370	-0-		-0-	-0-		15	1	348	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
GLASS, R. E.				WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	279 #	168	-0-		-111	-0-		7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	217 #	206	-0-		-11	-0-		9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	196 R	196	-0-		-0-	-0-		8	1	186	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
*03	227 R	227	-0-		-0-	-0-		9	1	217	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*04	210 #	75	-0-		-135	-0-		3	1	69	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*05	296 R	296	-0-		-0-	-0-		12	1	278	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
GLASS, R. E.				WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A						
12	372 #	309	-0-		-63	-0-		13	1	286	3	Y	9		9 0			1
								10	9									
*01	377 R	377	-0-		-0-	-0-		16	1	358	3	Y	3		4 0			-0-
								3	9									
*02	473 R	473	-0-		-0-	-0-		18	1	437	3	Y	12		10 0			2
								5	4	13	9							
*03	556 R	556	-0-		-0-	-0-		22	1	521	3	Y	10		11 0			1
								2	4	11	9							
*04	360 #	141	-0-		-219	-0-		6	1	128	3	Y	1		2 0			-0-
								6	4	1	9							
*05	648 R	648	-0-		-0-	-0-		26	1	598	3	Y	11		10 0			1
								12	4	12	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A			
GLASS, R. E.																			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1023 #	862	-0-	-161		-0-		35	1	816	3	Y	9		9	0			1
								1	4	10	9								
*01	992 #	513	-0-	-479		-0-		22	1	487	3	Y	3		4	0			-0-
								1	4	3	9								
*02	868 #	391	-0-	-477		-0-		15	1	363	3	Y	8		7	0			1
								4	4	9	9								
*03	961 #	527	-0-	-434		-0-		21	1	493	3	Y	10		10	0			1
								2	4	11	9								
*04	450 #	169	-0-	-281		-0-		7	1	154	3	Y	1		2	0			-0-
								7	4	1	9								
*05	719 R	719	-0-	-0-		-0-		29	1	667	3	Y	8		7	0			1
								14	4	9	9								

STERLING "E" FEE				WELL #:	8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A							
12	558 #	336	-0-	-222		-0-		14	1	322	3	Y	-0-						-0-
*01	558 #	359	-0-	-199		-0-		16	1	343	3	Y	-0-						-0-
*02	504 #	249	-0-	-255		-0-		10	1	236	3	Y	-0-						-0-
								3	4										
*03	341 #	337	-0-	-4		-0-		14	1	322	3	Y	-0-						-0-
								1	4										
*04	360 #	47	-0-	-313		-0-		2	1	43	3	Y	-0-						-0-
								2	4										
*05	616 R	616	-0-	-0-		-0-		26	1	578	3	Y	-0-						-0-
								12	4										

STERLING "E" FEE				WELL #:	13	RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A							
12	403 #	298	-0-	-105		-0-		12	1	283	3	Y	3		3	0			-0-
								3	9										
*01	403 #	310	-0-	-93		-0-		13	1	295	3	Y	2		2	0			-0-
								2	9										
*02	280 #	264	-0-	-16		-0-		10	1	250	3	Y	1		1	0			-0-
								3	4	1	9								
*03	279 #	208	-0-	-71		-0-		8	1	199	3	Y	-0-						-0-
								1	4										
*04	300 #	21	-0-	-279		-0-		1	1	19	3	Y	-0-						-0-
								1	4										
*05	415 R	415	-0-	-0-		-0-		17	1	390	3	Y	-0-						-0-
								8	4										

STERLING "E" FEE				WELL #:	16	RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A							
12	279 #	234	-0-	-45		-0-		10	1	224	3	Y	-0-						-0-
*01	310 #	245	-0-	-65		-0-		11	1	234	3	Y	-0-						-0-
*02	294 R	294	-0-	-0-		-0-		12	1	279	3	Y	-0-						-0-
								3	4										
*03	387 R	387	-0-	-0-		-0-		16	1	370	3	Y	-0-						-0-
								1	4										
*04	240 #	63	-0-	-177		-0-		3	1	57	3	Y	-0-						-0-
								3	4										
*05	360 R	360	-0-	-0-		-0-		15	1	338	3	Y	-0-						-0-
								7	4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150	
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		465 #	343 -0- -122 -0-		14 1	327 3	Y	2	2 0 -0-
*01		458 R	458 -0- -0- -0-		2 9	436 3	Y	1	1 0 -0-
*02		390 R	390 -0- -0- -0-		20 1	369 3	Y	2	2 0 -0-
*03		372 #	248 -0- -124 -0-		1 4	235 3	Y	2	2 0 -0-
*04		450 #	277 -0- -173 -0-		15 1	254 3	Y	1	1 0 -0-
05		465 #	419 -0- -46 -0-		4 4	394 3	Y	-0-	-0-
					10 1				
					1 4				
					11 1				
					11 4				
					17 1				
					8 4				

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140	
								PERF. N/A	
12		696 R	696 -0- -0- -0-		29 1	666 3	Y	-0-	-0-
*01		639 R	639 -0- -0- -0-		1 4	610 3	Y	-0-	-0-
*02		624 R	624 -0- -0- -0-		28 1	591 3	Y	2	2 0 -0-
*03		682 #	640 -0- -42 -0-		1 4	610 3	Y	2	2 0 -0-
*04		660 #	81 -0- -579 -0-		25 1	75 3	Y	-0-	-0-
*05		703 R	703 -0- -0- -0-		6 4	660 3	Y	-0-	-0-
					2 4				
					3 1				
					3 4				
					29 1				
					14 4				

STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170	
								PERF. N/A	
12		4 R	4 -0- -0- -0-		4 3		Y	-0-	-0-
*01		31 #	3 -0- -28 -0-		3 3		Y	-0-	-0-
*02		28 #	3 -0- -25 -0-		3 3		Y	-0-	-0-
*03		31 #	3 -0- -28 -0-		3 3		Y	-0-	-0-
*04		10 #	-0- -0- -10 -0-				Y	-0-	-0-
05		4 #	-0- -0- -4 -0-				Y	-0-	-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. N/A	
12		104 R	104 -0- -0- -0-		4 1	100 3	Y	-0-	-0-
*01		124 #	109 -0- -15 -0-		5 1	104 3	Y	-0-	-0-
*02		112 #	87 -0- -25 -0-		3 1	83 3	Y	-0-	-0-
*03		124 #	93 -0- -31 -0-		1 4	89 3	Y	-0-	-0-
*04		120 #	14 -0- -106 -0-		4 1	12 3	Y	-0-	-0-
05		124 #	-0- -0- -124 -0-		1 1		Y	-0-	-0-
					1 4				

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245	
								PERF. 7720 - 8202	
12		157 R	157 -0- -0- -0-		7 1	150 3	Y	-0-	-0-
*01		124 #	99 -0- -25 -0-		4 1	95 3	Y	-0-	-0-
*02		117 R	117 -0- -0- -0-		5 1	111 3	Y	-0-	-0-
*03		124 #	104 -0- -20 -0-		1 4	100 3	Y	-0-	-0-
*04		120 #	10 -0- -110 -0-		4 1		Y	-0-	-0-
05		124 #	-0- -0- -124 -0-		10 3		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
*01	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
*02	112 #	88	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	90 #	24	-0-	-66	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225 PERF. N/A			
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
*01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			-0-
*02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	217 #	206	-0-	-11	-0-	8	1	197	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	240 #	20	-0-	-220	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250 PERF. N/A			
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
*01	62 #	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*02	56 #	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
*03	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
*04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH		8200 PERF. N/A			
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
*01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
*02	140 #	129	-0-	-11	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			-0-
*04	150 #	16	-0-	-134	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH		8238 PERF. N/A			
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
*01	279 #	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
*02	252 #	175	-0-	-77	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	279 #	201	-0-	-78	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	210 #	32	-0-	-178	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
STERLING "H" FEE															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-		16 1	353	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*01		310 #	247	-0-	-63	-0-		11 1	235	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*02		280 #	145	-0-	-135	-0-		6 1	138	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*03		341 #	114	-0-	-227	-0-		5 1	109	3	Y	-0-			-0-
*04		270 #	35	-0-	-235	-0-		2 1	32	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*05		285 R	285	-0-	-0-	-0-		11 1	268	3	Y	-0-			-0-
								6 4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A			
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-		5 1	123	3	Y	-0-			-0-
*01		157 R	157	-0-	-0-	-0-		7 1	150	3	Y	-0-			-0-
*02		121 R	121	-0-	-0-	-0-		5 1	115	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*03		129 R	129	-0-	-0-	-0-		5 1	124	3	Y	-0-			-0-
*04		150 #	32	-0-	-118	-0-		1 1	30	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*05		199 R	199	-0-	-0-	-0-		8 1	187	3	Y	-0-			-0-
								4 4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-		9 1	211	3	Y	-0-			-0-
*01		237 R	237	-0-	-0-	-0-		10 1	227	3	Y	-0-			-0-
*02		215 R	215	-0-	-0-	-0-		9 1	204	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
*03		259 R	259	-0-	-0-	-0-		10 1	248	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*04		210 #	8	-0-	-202	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
05		217 #	199	-0-	-18	-0-		8 1	187	3	Y	-0-			-0-
								4 4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A			
12		248 #	233	-0-	-15	-0-		10 1	223	3	Y	-0-			-0-
*01		248 #	247	-0-	-1	-0-		11 1	236	3	Y	-0-			-0-
*02		224 #	213	-0-	-11	-0-		8 1	203	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
*03		252 R	252	-0-	-0-	-0-		10 1	241	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*04		210 #	7	-0-	-203	-0-		7 3			Y	-0-			-0-
05		217 #	176	-0-	-41	-0-		7 1	165	3	Y	-0-			-0-
								4 4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A			
12		341 #	279	-0-	-62	-0-		12 1	267	3	Y	-0-			-0-
*01		341 R	341	-0-	-0-	-0-		15 1	325	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*02		280 R	280	-0-	-0-	-0-		11 1	266	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
*03		312 R	312	-0-	-0-	-0-		13 1	298	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*04		300 #	77	-0-	-223	-0-		3 1	71	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
*05		379 R	379	-0-	-0-	-0-		16 1	356	3	Y	-0-			-0-
								7 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		372 #	311	-0-	-61	-0-	13 1	298 3	Y	-0-			-0-
*01		382 R	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 3	Y	-0-			-0-
*02		308 #	288	-0-	-20	-0-	12 1	273 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*03		339 R	339	-0-	-0-	-0-	13 1	325 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*04		330 #	85	-0-	-245	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
*05		483 R	483	-0-	-0-	-0-	20 1	454 3	Y	-0-			-0-
							9 4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A					
12		124 #	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-
*01		124 #	70	-0-	-54	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
*02		112 #	69	-0-	-43	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*03		124 #	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
*04		60 #	12	-0-	-48	-0-	11 3	1 4	Y	-0-			-0-
*05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A					
12		372 #	355	-0-	-17	-0-	15 1	328 3	Y	11	11 0		1
							12 9						
*01		372 R	372	-0-	-0-	-0-	16 1	348 3	Y	7	7 0		1
							8 9						
*02		404 R	404	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	Y	7	7 0		1
							4 4	8 9					
*03		422 R	422	-0-	-0-	-0-	17 1	393 3	Y	10	10 0		1
							1 4	11 9					
*04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	Y	8	8 0		1
							14 4	9 9					
*05		353 R	353	-0-	-0-	-0-	14 1	323 3	Y	8	8 0		1
							7 4	9 9					

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A					
12		660 R	660	-0-	-0-	-0-	27 1	613 3	Y	17	17 0		1
							1 4	19 9					
*01		651 #	622	-0-	-29	-0-	26 1	582 3	Y	12	12 0		1
							1 4	13 9					
*02		654 R	654	-0-	-0-	-0-	25 1	605 3	Y	15	14 0		2
							7 4	17 9					
*03		742 R	742	-0-	-0-	-0-	29 1	689 3	Y	19	19 0		2
							3 4	21 9					
*04		600 #	590	-0-	-10	-0-	23 1	529 3	Y	13	14 0		1
							24 4	14 9					
05		620 #	577	-0-	-43	-0-	23 1	532 3	Y	10	10 0		1
							11 4	11 9					

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																		
STERLING 'L' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148893			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		559 R	559	-0-	-0-	-0-					23 1	529 3	Y	6	7 0					-0-	
											7 9										
*01		541 R	541	-0-	-0-	-0-					23 1	512 3	Y	5	5 0					-0-	
											6 9										
*02		476 #	401	-0-	-75	-0-					15 1	369 3	Y	12	10 0					2	
											4 4	13 9									
*03		527 #	446	-0-	-81	-0-					18 1	415 3	Y	10	11 0					1	
											2 4	11 9									
*04		540 #	456	-0-	-84	-0-					18 1	411 3	Y	7	7 0					1	
											19 4	8 9									
05		558 #	417	-0-	-141	-0-					17 1	383 3	Y	8	8 0					1	
											8 4	9 9									
STERLING "R" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 148894			COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A									
12		837 #	819	-0-	-18	-0-					70 1	734 3	Y	13	12 0					1	
											1 4	14 9									
*01		837 #	705	-0-	-132	-0-					56 1	633 3	Y	14	14 0					1	
											1 4	15 9									
*02		700 #	687	-0-	-13	-0-					55 1	614 3	Y	11	10 0					2	
											6 4	12 9									
*03		806 #	757	-0-	-49	-0-					58 1	683 3	Y	13	13 0					2	
											2 4	14 9									
*04		750 #	626	-0-	-124	-0-					62 1	530 3	Y	8	9 0					1	
											25 4	9 9									
05		775 #	645	-0-	-130	-0-					57 1	569 3	Y	6	6 0					1	
											12 4	7 9									
FOSTER CONGER			WELL #: 3			RRCID -> 149369			COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400									
12		62 #	37	-0-	-25	-0-					2 1	35 3	Y	-0-						-0-	
											1 1	24 3	Y	-0-						-0-	
*01		62 #	25	-0-	-37	-0-					1 1	24 3	Y	-0-						-0-	
											1 1	26 3	Y	-0-						-0-	
*02		28 #	27	-0-	-1	-0-					1 1	26 3	Y	-0-						-0-	
											3 1	74 3	Y	-0-						-0-	
*03		77 R	77	-0-	-0-	-0-					3 1	74 3	Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
*04		30 #	8	-0-	-22	-0-					8 3		Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-						-0-	
STERLING 'F' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149773			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A									
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-					16 1	371 3	Y	16	16 0					1	
											18 9										
*01		274 R	274	-0-	-0-	-0-					11 1	245 3	Y	16	16 0					1	
											18 9										
*02		253 R	253	-0-	-0-	-0-					10 1	222 3	Y	17	16 0					2	
											2 4	19 9									
*03		304 R	304	-0-	-0-	-0-					12 1	272 3	Y	17	17 0					2	
											1 4	19 9									
*04		270 #	260	-0-	-10	-0-					10 1	231 3	Y	7	8 0					1	
											11 4	8 9									
05		279 #	22	-0-	-257	-0-					1 1	20 3	Y	-0-	1 0					-0-	
											1 4										
STERLING 'J' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149774			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'J' FEE				//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 13	ASSOCIATED RRCID -> 149776				49B COMPL. DATE 12/20/1993		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149777				COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A							
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 149778				COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A							
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	14	1	310	3	Y	15	15	0					1
						17	9											
*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	16	16	0					1
						18	9											
*02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	15	14	0					2
						5	4	17	9									
*03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	26	1	608	3	Y	16	16	0					2
						2	4	18	9									
*04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	11	12	0					1
						26	4	12	9									
*05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	12	12	0					1
						10	4	13	9									

STERLING 'L' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149779				COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A							
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	15	1	345	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*01	403 #	384	-0-	-19	-0-	17	1	366	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-							-0-
						3	4											
*03	341 #	323	-0-	-18	-0-	13	1	309	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*04	360 #	49	-0-	-311	-0-	2	1	45	3	Y	-0-							-0-
						2	4											
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-							-0-

STERLING 'L' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149780				COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A							
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-							-0-
*01	217 #	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	Y	-0-							-0-
*02	196 #	111	-0-	-85	-0-	4	1	106	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*03	217 #	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	Y	-0-							-0-
*04	150 #	20	-0-	-130	-0-	1	1	18	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-							-0-

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4								
*03	155 #	134	-0-	-21	-0-	5 1	128 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4								
*04	240 #	15	-0-	-225	-0-	15 3			Y	-0-	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A				
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	8 1	194 3	3	Y	11	10 0			1
						12 9								
*01	217 #	150	-0-	-67	-0-	7 1	143 3	3	Y	-0-	1 0			-0-
*02	196 #	180	-0-	-16	-0-	6 1	155 3	3	Y	16	14 0			2
						1 4	18 9							
*03	217 #	178	-0-	-39	-0-	7 1	155 3	3	Y	14	14 0			2
						1 4	15 9							
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	3	Y	6	7 0			1
						9 4	7 9							
05	217 #	159	-0-	-58	-0-	6 1	142 3	3	Y	7	7 0			1
						3 4	8 9							
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A				
12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	101 1	1130 3	3	Y	6	7 0			-0-
						2 4	7 9							
*01	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	98 1	1101 3	3	Y	3	3 0			-0-
						2 4	3 9							
*02	1008 #	979	-0-	-29	-0-	74 1	889 3	3	Y	5	4 0			1
						10 4	6 9							
*03	1209 #	540	-0-	-669	-0-	38 1	496 3	3	Y	4	4 0			1
						2 4	4 9							
*04	1200 #	710	-0-	-490	-0-	77 1	602 3	3	Y	3	4 0			-0-
						28 4	3 9							
05	1240 #	985	-0-	-255	-0-	74 1	882 3	3	Y	10	9 0			1
						18 4	11 9							
STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A				
12	620 #	511	-0-	-109	-0-	41 1	467 3	3	Y	3	3 0			-0-
						3 9								
*01	620 #	485	-0-	-135	-0-	40 1	442 3	3	Y	3	3 0			-0-
						3 9								
*02	560 #	464	-0-	-96	-0-	35 1	422 3	3	Y	3	3 0			-0-
						4 4	3 9							
*03	496 #	407	-0-	-89	-0-	29 1	377 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4								
*04	480 #	70	-0-	-410	-0-	8 1	59 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4								
*05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	44 1	518 3	3	Y	-0-	-0-			-0-
						11 4								
STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
12	713 #	569	-0-	-144	-0-	48 1	497 3	Y	22
						24 9			20 0
*01	713 #	575	-0-	-138	-0-	46 1	512 3	Y	15
						17 9			16 0
*02	644 #	580	-0-	-64	-0-	46 1	527 3	Y	1
						6 4	1 9		2 0
*03	682 #	649	-0-	-33	-0-	49 1	592 3	Y	5
						2 4	6 9		4 0
*04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	64 1	551 3	Y	6
						26 4	7 9		6 0
05	651 #	501	-0-	-150	-0-	45 1	444 3	Y	3
						9 4	3 9		4 0
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. N/A	
12	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	100 1	1042 3	Y	1
						1 4	1 9		1 0
*01	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	93 1	1044 3	Y	1
						1 4	1 9		1 0
*02	999 R	999	-0-	-0-	-0-	79 1	907 3	Y	3
						10 4	3 9		3 0
*03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	81 1	954 3	Y	5
						4 4	6 9		4 0
*04	1110 #	928	-0-	-182	-0-	93 1	795 3	Y	3
						37 4	3 9		4 0
05	1147 #	471	-0-	-676	-0-	42 1	418 3	Y	2
						9 4	2 9		2 0
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460	
								PERF. N/A	
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	-0-
*01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	61 1	685 3	Y	-0-
						1 4			-0-
*02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-
						4 4			-0-
*03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	27 1	354 3	Y	-0-
						1 4			-0-
*04	720 #	25	-0-	-695	-0-	3 1	21 3	Y	-0-
						1 4			-0-
05	744 #	251	-0-	-493	-0-	19 1	227 3	Y	-0-
						5 4			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425	
								PERF. N/A	
12	837 #	628	-0-	-209	-0-	52 1	576 3	Y	-0-
*01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	62 1	693 3	Y	-0-
						1 4			-0-
*02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	51 1	621 3	Y	-0-
						7 4			-0-
*03	681 R	681	-0-	-0-	-0-	49 1	630 3	Y	-0-
						2 4			-0-
*04	720 #	45	-0-	-675	-0-	5 1	38 3	Y	-0-
						2 4			-0-
05	744 #	442	-0-	-302	-0-	34 1	400 3	Y	-0-
						8 4			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	77	-0-	-16	-0-			6 1	71 3	Y	-0-			-0-
*01	93 #	65	-0-	-28	-0-			6 1	59 3	Y	-0-			-0-
*02	84 #	81	-0-	-3	-0-			6 1	74 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*03	185 R	185	-0-	-0-	-0-			13 1	171 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*04	60 #	22	-0-	-38	-0-			3 1	18 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*05	177 R	177	-0-	-0-	-0-			14 1	159 3	Y	-0-			-0-
								4 4						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
12	1271 #	1132	-0-	-139	-0-			92 1	1022 3	Y	15	15 0		1
								1 4	17 9					
*01	1271 #	1033	-0-	-238	-0-			84 1	938 3	Y	9	9 0		1
								1 4	10 9					
*02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-			86 1	1052 3	Y	12	11 0		2
								11 4	13 9					
*03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-			95 1	1221 3	Y	8	9 0		1
								5 4	9 9					
*04	1110 #	682	-0-	-428	-0-			73 1	582 3	Y	1	2 0		-0-
								26 4	1 9					
05	1271 #	874	-0-	-397	-0-			68 1	789 3	Y	1	1 0		-0-
								16 4	1 9					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
12	310 #	281	-0-	-29	-0-			23 1	258 3	Y	-0-			-0-
*01	248 #	161	-0-	-87	-0-			13 1	148 3	Y	-0-			-0-
*02	224 #	162	-0-	-62	-0-			12 1	148 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
*03	279 #	91	-0-	-188	-0-			7 1	84 3	Y	-0-			-0-
*04	270 #	3	-0-	-267	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	33	-0-	-246	-0-			3 1	29 3	Y	-0-			-0-
								1 4						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A				
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-			30 1	326 3	Y	-0-			-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-			28 1	321 3	Y	-0-			-0-
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-			25 1	303 3	Y	-0-			-0-
								3 4						
*03	341 #	287	-0-	-54	-0-			20 1	266 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*04	330 #	20	-0-	-310	-0-			2 1	17 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
05	372 #	196	-0-	-176	-0-			15 1	177 3	Y	-0-			-0-
								4 4						

CONGR (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE														
//CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
//CONT.// 148113 WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31 1	351 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
*01	186 #	153	-0-	-33	-0-	12 1	137 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
*02	224 #	200	-0-	-24	-0-	14 1	174 3	2 4	Y	9	8 0			1
*03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	1 4	Y	7	7 0			1
*04	210 #	173	-0-	-37	-0-	19 1	148 3	6 4	Y	-0-	1 0			-0-
*05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	21 1	239 3	5 4	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420														
12	403 #	145	-0-	-258	-0-	12 1	133 3	1 4	Y	-0-				-0-
*01	279 #	166	-0-	-113	-0-	14 1	152 3	1 4	Y	-0-				-0-
*02	196 #	178	-0-	-18	-0-	14 1	163 3	1 4	Y	-0-				-0-
*03	217 #	154	-0-	-63	-0-	11 1	142 3	1 4	Y	-0-				-0-
*04	150 #	10	-0-	-140	-0-	1 1	9 3	1 4	Y	-0-				-0-
05	186 #	98	-0-	-88	-0-	8 1	88 3	2 4	Y	-0-				-0-
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A														
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	27 1	279 3	21 1	Y	-0-				-0-
*01	403 #	254	-0-	-149	-0-	21 1	233 3	20 1	Y	-0-				-0-
*02	364 #	247	-0-	-117	-0-	20 1	225 3	2 4	Y	-0-				-0-
*03	403 #	292	-0-	-111	-0-	23 1	268 3	1 4	Y	-0-				-0-
*04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	39 1	331 3	15 4	Y	4	4 0			-0-
*05	824 R	824	-0-	-0-	-0-	74 1	733 3	15 4	Y	2	2 0			-0-
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859														
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	9 1	206 3	11 1	Y	-0-				-0-
*01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	9 1	Y	-0-				-0-
*02	224 #	221	-0-	-3	-0-	9 1	210 3	2 4	Y	-0-				-0-
*03	248 #	245	-0-	-3	-0-	10 1	234 3	1 4	Y	-0-				-0-
*04	240 #	75	-0-	-165	-0-	3 1	69 3	3 4	Y	-0-				-0-
*05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	12 1	278 3	6 4	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7308 - 7918					
GLASS, R. E.																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	558 #	434	-0-	-0-	-124		-0-		18 1	406 3	Y		9		9 0				1
									10 9										
*01	531 R	531	-0-	-0-	-0-		-0-		23 1	504 3	Y		3		4 0				-0-
									1 4	3 9									
*02	520 R	520	-0-	-0-	-0-		-0-		20 1	486 3	Y		8		7 0				1
									5 4	9 9									
*03	508 R	508	-0-	-0-	-0-		-0-		20 1	468 3	Y		16		15 0				2
									2 4	18 9									
*04	510 #	94	-0-	-0-	-416		-0-		4 1	85 3	Y		1		3 0				-0-
									4 4	1 9									
*05	603 R	603	-0-	-0-	-0-		-0-		24 1	555 3	Y		11		10 0				1
									12 4	12 9									

STERLING "G" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A							
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-		-0-		7 1	166 3	Y		-0-						-0-
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-		-0-		7 1	164 3	Y		-0-						-0-
*02	163 R	163	-0-	-0-	-0-		-0-		6 1	155 3	Y		-0-						-0-
									2 4										
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-		-0-		6 1	153 3	Y		-0-						-0-
									1 4										
*04	180 #	24	-0-	-0-	-156		-0-		1 1	22 3	Y		-0-						-0-
									1 4										
05	186 #	183	-0-	-0-	-3		-0-		8 1	167 3	Y		4		4 0				-0-
									4 4	4 9									

STERLING 'G' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A							
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	74 3	Y		-0-						-0-
*01	74 R	74	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	71 3	Y		-0-						-0-
*02	80 R	80	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	76 3	Y		-0-						-0-
									1 4										
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	79 3	Y		-0-						-0-
*04	60 #	12	-0-	-0-	-48		-0-		11 3	1 4	Y		-0-						-0-
05	93 #	63	-0-	-0-	-30		-0-		2 1	60 3	Y		-0-						-0-
									1 4										

STERLING "G" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A							
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1	121 3	Y		-0-						-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1	122 3	Y		-0-						-0-
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1	115 3	Y		-0-						-0-
									1 4										
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1	120 3	Y		-0-						-0-
*04	120 #	18	-0-	-0-	-102		-0-		1 1	16 3	Y		-0-						-0-
									1 4										
05	124 #	108	-0-	-0-	-16		-0-		5 1	101 3	Y		-0-						-0-
									2 4										

STERLING "G" FEE				WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 10			ASSOCIATED RRCID -> 151373			49B COMPL. DATE 04/25/1985			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	156 3	Y			-0-					-0-
*01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	169 3	Y			-0-					-0-
*02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	144 3	Y			-0-					-0-
								2 4										
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	168 3	Y			-0-					-0-
								1 4										
*04	150 #	5	-0-	-145	-0-	-0-		5 3		Y			-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	-0-		5 1	119 3	Y			-0-					-0-
								2 4										

STERLING "J" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A						
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	419 3	Y			10	10 0				1
								11 9										
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	410 3	Y			8	8 0				1
								9 9										
*02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	393 3	Y			8	8 0				1
								4 4	9 9									
*03	434 #	425	-0-	-9	-0-	-0-		16 1	397 3	Y			10	10 0				1
								1 4	11 9									
*04	390 #	328	-0-	-62	-0-	-0-		13 1	295 3	Y			5	6 0				-0-
								14 4	6 9									
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	-0-		12 1	288 3	Y			5	5 0				-0-
								6 4	6 9									

STERLING "J" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 151384			COMPL. DATE 05/02/1978			TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A						
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	701 3	Y			-0-					-0-
*01	682 #	593	-0-	-89	-0-	-0-		49 1	544 3	Y			-0-					-0-
*02	616 #	598	-0-	-18	-0-	-0-		45 1	537 3	Y			9	8 0				1
								6 4	10 9									
*03	682 #	607	-0-	-75	-0-	-0-		42 1	556 3	Y			6	6 0				1
								2 4	7 9									
*04	750 #	737	-0-	-13	-0-	-0-		80 1	627 3	Y			1	2 0				-0-
								29 4	1 9									
*05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	888 3	Y			4	4 0				-0-
								18 4	4 9									

STERLING "O" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151385			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284						
12	620 #	392	-0-	-228	-0-	-0-		32 1	357 3	Y			3	3 0				-0-
								3 9										
*01	620 #	417	-0-	-203	-0-	-0-		34 1	380 3	Y			3	3 0				-0-
								3 9										
*02	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	605 3	Y			5	4 0				1
								6 4	6 9									
*03	994 R	994	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	913 3	Y			6	6 0				1
								4 4	7 9									
*04	816 R	816	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	692 3	Y			3	4 0				-0-
								32 4	3 9									
*05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	771 3	Y			9	8 0				1
								16 4	10 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING "O" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	341 #	321	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	27 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	333 3	Y	2	2	0				-0-
								4 4	2 9								
*03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	348 3	Y	3	3	0				-0-
								1 4	3 9								
*04	330 #	147	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	16 1	124 3	Y	1	1	0				-0-
								6 4	1 9								
05	403 #	73	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									

STERLING "R" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

STERLING "R" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

STERLING "R" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A					
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								2 4									
*03	217 #	200	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									
*04	210 #	28	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								5 4									

STERLING -R- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A					
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	155 #	136	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	12 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	140 #	134	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	11 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									
*03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									
*04	150 #	23	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								1 4									
*05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
								4 4									

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
STERLING 'K' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A		
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-		-0-
*01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-		-0-
*02	196 #	166	-0-	-30	-0-	7	1	157	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*03	217 #	144	-0-	-73	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*04	210 #	39	-0-	-171	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	217 #	179	-0-	-38	-0-	8	1	166	3	Y	1	1 0	-0-
						4	4	1	9				
STERLING 'K' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*01	217 #	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*02	196 #	169	-0-	-27	-0-	7	1	160	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*03	217 #	140	-0-	-77	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*04	210 #	39	-0-	-171	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	9	1	202	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
STERLING 'K' FEE			WELL #:		10	RRCID ->	152947	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE																	
		WELL #:		11	RRCID ->	152948	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A						
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	9	1	217	3	Y	-0-	-0-					
*01	279 #	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	-0-					
*02	252 #	159	-0-	-93	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	-0-					
						1	4										
*03	279 #	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	-0-					
*04	210 #	34	-0-	-176	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	-0-					
						1	4										
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	8	1	186	3	Y	-0-	-0-					
						4	4										
BARBEE, E.E. JR.																	
		WELL #:		5	RRCID ->	154195	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7661 - 7689						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
GLASSCOCK 'V' FEE																	
		WELL #:		5	RRCID ->	154772	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8011 - 8432						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				
GLASSCOCK 'V' FEE																	
		WELL #:		6	RRCID ->	154773	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8004 - 8467						
12	868 #	384	-0-	-484	-0-	31	1	353	3	Y	-0-	-0-					
*01	868 #	435	-0-	-433	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	-0-					
*02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-	-0-					
						8	4										
*03	868 #	573	-0-	-295	-0-	42	1	529	3	Y	-0-	-0-					
						2	4										
*04	600 #	27	-0-	-573	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-					
						1	4										
05	620 #	262	-0-	-358	-0-	21	1	236	3	Y	-0-	-0-					
						5	4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																	
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7871 - 8320									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2294 #	1628	-0-	-666	-0-		133 1	1473 3	Y	19	19	0							1
							1 4	21 9											
*01	1891 #	1488	-0-	-403	-0-		121 1	1353 3	Y	12	12	0							1
							1 4	13 9											
*02	1652 #	1328	-0-	-324	-0-		98 1	1207 3	Y	9	9	0							1
							13 4	10 9											
*03	1674 #	1357	-0-	-317	-0-		97 1	1248 3	Y	6	6	0							1
							5 4	7 9											
*04	1590 #	1282	-0-	-308	-0-		139 1	1090 3	Y	3	4	0							-0-
							50 4	3 9											
05	1643 #	1322	-0-	-321	-0-		102 1	1191 3	Y	4	4	0							-0-
							25 4	4 9											
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7862 - 8287									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 7883 - 8322									
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-		33 1	360 3	Y	-0-									-0-
*01	372 #	365	-0-	-7	-0-		30 1	335 3	Y	-0-									-0-
*02	336 #	332	-0-	-4	-0-		25 1	304 3	Y	-0-									-0-
							3 4												
*03	372 #	329	-0-	-43	-0-		24 1	304 3	Y	-0-									-0-
							1 4												
*04	390 #	25	-0-	-365	-0-		3 1	21 3	Y	-0-									-0-
							1 4												
05	403 #	242	-0-	-161	-0-		18 1	220 3	Y	-0-									-0-
							4 4												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7888 - 8291									
12	434 #	318	-0-	-116	-0-		26 1	291 3	Y	-0-									-0-
							1 4												
*01	434 #	230	-0-	-204	-0-		19 1	210 3	Y	-0-									-0-
							1 4												
*02	364 #	209	-0-	-155	-0-		16 1	191 3	Y	-0-									-0-
							2 4												
*03	381 R	381	-0-	-0-	-0-		27 1	353 3	Y	-0-									-0-
							1 4												
*04	240 #	32	-0-	-208	-0-		3 1	27 3	Y	-0-									-0-
							2 4												
*05	320 R	320	-0-	-0-	-0-		25 1	289 3	Y	-0-									-0-
							6 4												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7657 - 8115									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
STERLING "M" FEE			WELL #:		6	RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING "N" FEE			WELL #:		12	RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STERLING "N" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676						
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	5	5	0				-0-	
						6	9											
*01	217 #	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	0				-0-	
						2	9											
*02	196 #	26	-0-	-170	-0-	1	1	25	3	Y	-0-						-0-	
*03	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			Y	-0-						-0-	
*04	180 #	26	-0-	-154	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0				-0-	
						1	4	3	9									
05	186 #	68	-0-	-118	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	0				-0-	
						1	4	3	9									

BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		7	RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534						
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-						-0-	
*01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-						-0-	
*02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
*03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-						-0-	
*04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-						-0-	

STERLING "F" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751						
12	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	21	21	0				1	
						1	4	23	9									
*01	954 R	954	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	22	21	0				2	
						1	4	24	9									
*02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	27	25	0				4	
						8	4	30	9									
*03	930 #	920	-0-	-10	-0-	36	1	862	3	Y	17	19	0				2	
						3	4	19	9									
*04	990 #	802	-0-	-188	-0-	32	1	727	3	Y	9	10	0				1	
						33	4	10	9									
05	1023 #	685	-0-	-338	-0-	27	1	625	3	Y	18	17	0				2	
						13	4	20	9									

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																		
STERLING "I" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 159905			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 7582 - 8037						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STERLING "I" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 159907			COMPL. DATE 06/17/1985			TOTAL DEPTH 8076			PERF. 7534 - 7996						
12	248 #		219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-									-0-
*01	248 #		239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	Y	-0-									-0-
*02	224 #		222	-0-	-2	-0-	9	1	211	3	Y	-0-									-0-
							2	4													
*03	284 R		284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-									-0-
							1	4													
*04	210 #		9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-									-0-
05	217 #		193	-0-	-24	-0-	8	1	181	3	Y	-0-									-0-
							4	4													
STERLING "M" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 159910			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7356 - 7716						
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STERLING "M" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 159912			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7356 - 7725						
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STERLING "O" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 159913			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 7898 - 8342						
12	496 #		442	-0-	-54	-0-	37	1	405	3	Y	-0-									-0-
*01	496 #		450	-0-	-46	-0-	37	1	413	3	Y	-0-									-0-
*02	479 R		479	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	13	11	0							2
							5	4	14	9											
*03	489 R		489	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	8	9	0							1
							2	4	9	9											
*04	450 #		419	-0-	-31	-0-	46	1	354	3	Y	3	4	0							-0-
							16	4	3	9											
05	465 #		420	-0-	-45	-0-	33	1	375	3	Y	4	4	0							-0-
							8	4	4	9											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "0" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-				-0-
*01	434 #	421	-0-	-13	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*02	392 #	353	-0-	-39	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*03	434 #	357	-0-	-77	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*04	390 #	49	-0-	-341	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	2	2	0		-0-
							9	4	2	9						

STERLING "0" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
12	558 #	538	-0-	-20	-0-	-0-	45	1	492	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*04	450 #	85	-0-	-365	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*05	689 R	689	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-				-0-
							13	4								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
12	372 #	253	-0-	-119	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-				-0-
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-				-0-
*02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*04	480 #	37	-0-	-443	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	558 #	37	-0-	-521	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	-0-	34	1	352	3	Y	-0-				-0-
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-				-0-
*02	364 #	299	-0-	-65	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*03	403 #	328	-0-	-75	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*04	420 #	44	-0-	-376	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-				-0-
							9	4								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASS, R. E.		WELL #:		2	RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7278 - 7892							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	651 #	645	-0-	-6	-0-				27 1	607 3	Y		10	9 0				1
									11 9									
*01	652 R	652	-0-	-0-	-0-				28 1	613 3	Y		9	9 0				1
									1 4	10 9								
*02	535 R	535	-0-	-0-	-0-				21 1	501 3	Y		7	7 0				1
									5 4	8 9								
*03	620 #	613	-0-	-7	-0-				25 1	580 3	Y		5	5 0				1
									2 4	6 9								
*04	630 #	99	-0-	-531	-0-				4 1	91 3	Y		-0-	1 0				-0-
									4 4									
*05	732 R	732	-0-	-0-	-0-				30 1	684 3	Y		4	4 0				-0-
									14 4	4 9								
STERLING "O" FEE																		
				WELL #:	4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7850 - 8265						
12	589 #	523	-0-	-66	-0-				43 1	480 3	Y		-0-					-0-
*01	589 #	507	-0-	-82	-0-				41 1	466 3	Y		-0-					-0-
*02	532 #	436	-0-	-96	-0-				32 1	391 3	Y		8	7 0				1
									4 4	9 9								
*03	558 #	438	-0-	-120	-0-				31 1	399 3	Y		6	6 0				1
									1 4	7 9								
*04	542 R	542	-0-	-0-	-0-				58 1	461 3	Y		2	3 0				-0-
									21 4	2 9								
*05	596 R	596	-0-	-0-	-0-				45 1	536 3	Y		4	4 0				-0-
									11 4	4 9								
STERLING "I" FEE																		
				WELL #:	16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A						
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-				10 1	222 3	Y		-0-					-0-
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-				12 1	259 3	Y		-0-					-0-
*02	225 R	225	-0-	-0-	-0-				9 1	214 3	Y		-0-					-0-
									2 4									
*03	238 R	238	-0-	-0-	-0-				10 1	227 3	Y		-0-					-0-
									1 4									
*04	240 #	59	-0-	-181	-0-				3 1	53 3	Y		-0-					-0-
									3 4									
*05	343 R	343	-0-	-0-	-0-				14 1	322 3	Y		-0-					-0-
									7 4									
STERLING "R" FEE																		
				WELL #:	6	RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8335 PERF. 7890 - 8264				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
STERLING "E" FEE																		
				WELL #:	9	RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7606 - 8025				
12	93 #	75	-0-	-18	-0-				3 1	72 3	Y		-0-					-0-
*01	93 #	84	-0-	-9	-0-				4 1	80 3	Y		-0-					-0-
*02	84 #	74	-0-	-10	-0-				3 1	70 3	Y		-0-					-0-
									1 4									
*03	93 #	92	-0-	-1	-0-				4 1	88 3	Y		-0-					-0-
*04	90 #	10	-0-	-80	-0-				10 3		Y		-0-					-0-
*05	133 R	133	-0-	-0-	-0-				5 1	125 3	Y		-0-					-0-
									3 4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A	
STERLING "H" FEE										TOTAL DEPTH 8150	
										PERF. 7626 - 8116	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
											AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
12		279 #	195	-0-	-84	-0-	8 1	187 3	Y	-0-	-0-
*01		217 #	172	-0-	-45	-0-	8 1	164 3	Y	-0-	-0-
*02		196 #	132	-0-	-64	-0-	5 1	126 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
*03		186 #	178	-0-	-8	-0-	7 1	170 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
*04		180 #	25	-0-	-155	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
*05		272 R	272	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	Y	-0-	-0-
							5 4				
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	
										PERF. 7843 - 8270	
12		651 #	303	-0-	-348	-0-	25 1	278 3	Y	-0-	-0-
*01		620 #	308	-0-	-312	-0-	25 1	283 3	Y	-0-	-0-
*02		582 R	582	-0-	-0-	-0-	41 1	503 3	Y	30	26 0
							5 4	33 9			4
*03		764 R	764	-0-	-0-	-0-	53 1	676 3	Y	30	30 0
							2 4	33 9			4
*04		693 R	693	-0-	-0-	-0-	74 1	574 3	Y	17	19 0
							26 4	19 9			2
*05		898 R	898	-0-	-0-	-0-	68 1	799 3	Y	13	14 0
							17 4	14 9			1
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000	
										PERF. 7245 - 7844	
12		310 #	273	-0-	-37	-0-	12 1	261 3	Y	-0-	-0-
*01		317 R	317	-0-	-0-	-0-	14 1	302 3	Y	1	1 0
							1 9				-0-
*02		280 #	272	-0-	-8	-0-	11 1	256 3	Y	2	2 0
							3 4	2 9			-0-
*03		310 #	251	-0-	-59	-0-	10 1	234 3	Y	5	4 0
							1 4	6 9			1
*04		300 #	103	-0-	-197	-0-	4 1	95 3	Y	-0-	1 0
							4 4				-0-
*05		421 R	421	-0-	-0-	-0-	17 1	388 3	Y	7	6 0
							8 4	8 9			1
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	
										PERF. 7843 - 8270	
12		465 #	397	-0-	-68	-0-	33 1	364 3	Y	-0-	-0-
*01		465 #	383	-0-	-82	-0-	31 1	352 3	Y	-0-	-0-
*02		420 #	397	-0-	-23	-0-	30 1	363 3	Y	-0-	-0-
							4 4				
*03		434 #	403	-0-	-31	-0-	29 1	373 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
*04		390 #	56	-0-	-334	-0-	6 1	48 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
*05		723 R	723	-0-	-0-	-0-	56 1	653 3	Y	-0-	-0-
							14 4				
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING "E" FEE			WELL #: 22			RRCID -> 170179			COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 7574 - 8070			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 #	251	-0-	-0-	-183	-0-			11 1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	434 #	287	-0-	-0-	-147	-0-			12 1	275	3	Y	-0-					-0-
*02	336 #	312	-0-	-0-	-24	-0-			12 1	296	3	Y	1	1	0			-0-
									3 4	1	9							
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	352	3	Y	-0-					-0-
									1 4									
*04	270 #	50	-0-	-0-	-220	-0-			2 1	46	3	Y	-0-					-0-
									2 4									
05	341 #	333	-0-	-0-	-8	-0-			14 1	312	3	Y	-0-					-0-
									7 4									
STERLING "F" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 170180			COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8080			PERF. 7450 - 8025			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "G" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 170182			COMPL. DATE 04/03/1977			TOTAL DEPTH 8080			PERF. 7648 - 8010			
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	30 #	6	-0-	-0-	-24	-0-			6 3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-0-	-6	-0-			1 1	23	3	Y	-0-					-0-
									1 4									
STERLING "G" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 170183			COMPL. DATE 11/11/1983			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7688 - 8054			
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	150	3	Y	-0-					-0-
									2 4									
*03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	171	3	Y	-0-					-0-
									1 4									
*04	150 #	28	-0-	-0-	-122	-0-			1 1	26	3	Y	-0-					-0-
									1 4									
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	168	3	Y	-0-					-0-
									4 4									
STERLING "G" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 170185			COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7648 - 7984			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
STERLING "J" FEE																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	217 #	199	-0-	-0-	-18	-0-		9	1	190	3	Y	-0-					-0-
*01	186 #	179	-0-	-0-	-7	-0-		8	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	168 #	129	-0-	-0-	-39	-0-		5	1	123	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*03	186 #	138	-0-	-0-	-48	-0-		6	1	131	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*04	180 #	17	-0-	-0-	-163	-0-		1	1	15	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	186 #	129	-0-	-0-	-57	-0-		5	1	122	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	995	3	Y	11	11	0			1
								1	4	12	9							
*01	1271 #	1059	-0-	-0-	-212	-0-		87	1	967	3	Y	4	5	0			-0-
								1	4	4	9							
*02	1148 #	872	-0-	-0-	-276	-0-		69	1	774	3	Y	19	16	0			3
								8	4	21	9							
*03	1271 #	1037	-0-	-0-	-234	-0-		78	1	922	3	Y	31	30	0			4
								3	4	34	9							
*04	1050 #	905	-0-	-0-	-145	-0-		89	1	768	3	Y	11	14	0			1
								36	4	12	9							
05	1085 #	594	-0-	-0-	-491	-0-		51	1	508	3	Y	22	21	0			2
								11	4	24	9							

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BARBEE, E. E. JR.				WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
12	1798 #	1764	-0-	-0-	-34	-0-		74	1	1683	3	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
*01	1798 #	991	-0-	-0-	-807	-0-		42	1	946	3	Y	2	2	0			-0-
								1	4	2	9							
*02	1624 #	217	-0-	-0-	-1407	-0-		10	1	204	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*03	1736 #	82	-0-	-0-	-1654	-0-		4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*04	1710 #	193	-0-	-0-	-1517	-0-		9	1	172	3	Y	3	3	0			-0-
								9	4	3	9							
05	1767 #	471	-0-	-0-	-1296	-0-		19	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
								9	4	3	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "H" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7660 - 8121			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		258 R	258	-0-	-0-			11 1	247 3	3	Y	-0-			-0-
*01		296 R	296	-0-	-0-			13 1	283 3	3	Y	-0-			-0-
*02		252 R	252	-0-	-0-			10 1	239 3	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
*03		464 R	464	-0-	-0-			19 1	443 3	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
*04		300 #	69	-0-	-231			3 1	63 3	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
*05		491 R	491	-0-	-0-			20 1	462 3	3	Y	-0-			-0-
								9 4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		8170 PERF. 7697 - 8085			
12		62 #	47	-0-	-15			2 1	45 3	3	Y	-0-			-0-
*01		167 R	167	-0-	-0-			7 1	159 3	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*02		396 R	396	-0-	-0-			16 1	375 3	3	Y	-0-			-0-
								5 4							
*03		152 R	152	-0-	-0-			6 1	145 3	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*04		150 #	17	-0-	-133			1 1	15 3	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
05		434 #	-0-	-0-	-434						Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7590 - 7990			
12		248 #	226	-0-	-22			10 1	216 3	3	Y	-0-			-0-
*01		272 R	272	-0-	-0-			12 1	260 3	3	Y	-0-			-0-
*02		231 R	231	-0-	-0-			9 1	220 3	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
*03		240 R	240	-0-	-0-			10 1	229 3	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*04		240 #	56	-0-	-184			2 1	52 3	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
*05		309 R	309	-0-	-0-			13 1	290 3	3	Y	-0-			-0-
								6 4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 7666 - 8108			
12		193 R	193	-0-	-0-			8 1	185 3	3	Y	-0-			-0-
*01		186 #	163	-0-	-23			7 1	156 3	3	Y	-0-			-0-
*02		168 #	129	-0-	-39			5 1	123 3	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
*03		186 #	111	-0-	-75			4 1	107 3	3	Y	-0-			-0-
*04		180 #	14	-0-	-166			13 3	1 4	4	Y	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186						Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7542 - 8024			
12		961 R	961	-0-	-0-			40 1	899 3	3	Y	19	22 0		1
								1 4	21 9						
*01		886 R	886	-0-	-0-			37 1	838 3	3	Y	9	9 0		1
								1 4	10 9						
*02		818 R	818	-0-	-0-			31 1	742 3	3	Y	34	30 0		5
								8 4	37 9						
*03		818 R	818	-0-	-0-			31 1	741 3	3	Y	39	39 0		5
								3 4	43 9						
*04		930 #	832	-0-	-98			33 1	732 3	3	Y	30	32 0		3
								34 4	33 9						
*05		1009 R	1009	-0-	-0-			39 1	899 3	3	Y	48	47 0		4
								18 4	53 9						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "N" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 9		20097 700 148113 9		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
						RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	651 #	597	-0-	-54	-0-			24 1	22 9	551 3	Y	20		21 0				1
*01	620 #	485	-0-	-135	-0-			20 1	1 4	444 3	Y	18		18 0				1
*02	681 R	681	-0-	-0-	-0-			25 1	6 4	605 3	Y	41		36 0				6
*03	805 R	805	-0-	-0-	-0-			30 1	2 4	717 3	Y	51		51 0				6
*04	617 R	617	-0-	-0-	-0-			24 1	56 9	540 3	Y	25		29 0				2
*05	672 R	672	-0-	-0-	-0-			25 4	26 1	28 9	Y	28		28 0				2
								12 4		31 9								
GLASS, R. E.				WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536						
12	310 #	269	-0-	-41	-0-			11 1	12 1	258 3	Y	-0-						-0-
*01	310 #	268	-0-	-42	-0-			12 1	8 1	256 3	Y	-0-						-0-
*02	252 #	220	-0-	-32	-0-			8 1	2 4	210 3	Y	-0-						-0-
*03	279 #	256	-0-	-23	-0-			10 1	1 4	245 3	Y	-0-						-0-
*04	270 #	84	-0-	-186	-0-			3 1	4 4	77 3	Y	-0-						-0-
*05	333 R	333	-0-	-0-	-0-			14 1	7 4	312 3	Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038						
12	341 #	300	-0-	-41	-0-			13 1	1 4	286 3	Y	-0-						-0-
*01	368 R	368	-0-	-0-	-0-			16 1	1 4	351 3	Y	-0-						-0-
*02	325 R	325	-0-	-0-	-0-			13 1	4 4	308 3	Y	-0-						-0-
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-			13 1	1 4	315 3	Y	-0-						-0-
*04	330 #	81	-0-	-249	-0-			3 1	3 4	75 3	Y	-0-						-0-
*05	453 R	453	-0-	-0-	-0-			18 1	9 4	426 3	Y	-0-						-0-
BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE			//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
			WELL #:		10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	744 #	581	-0-	-163	-0-			24 1	1 4	549 3	7 9	Y	6	7 0				-0-
*01	744 #	408	-0-	-336	-0-			17 1	4 9	387 3	15 9	Y	4	4 0				-0-
*02	476 #	417	-0-	-59	-0-			16 1	4 4	382 3	15 9	Y	14	12 0				2
*03	558 #	352	-0-	-206	-0-			14 1	1 4	330 3	7 9	Y	6	7 0				1
*04	570 #	447	-0-	-123	-0-			18 1	1 4	407 3	7 9	Y	3	4 0				-0-
05	589 #	362	-0-	-227	-0-			19 4	1 4	338 3	3 9	Y	2	2 0				-0-
								15 1	7 4	2 9								

BROWNFIELD, V. E.			WELL #:		9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060					
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-			49 1	1 4	510 3		Y	-0-					-0-
*01	558 #	501	-0-	-57	-0-			40 1	1 4	460 3		Y	-0-					-0-
*02	504 #	267	-0-	-237	-0-			21 1	3 4	243 3		Y	-0-					-0-
*03	558 #	308	-0-	-250	-0-			24 1	1 4	283 3		Y	-0-					-0-
*04	300 #	42	-0-	-258	-0-			4 1	1 4	37 3		Y	-0-					-0-
*05	445 R	445	-0-	-0-	-0-			39 1	8 4	398 3		Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE			WELL #:		11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-			5 1	123 3		Y	-0-						-0-
*01	228 R	228	-0-	-0-	-0-			10 1	218 3		Y	-0-						-0-
*02	201 R	201	-0-	-0-	-0-			8 1	191 3		Y	-0-						-0-
								2 4										
*03	124 #	48	-0-	-76	-0-			2 1	46 3		Y	-0-						-0-
*04	210 #	6	-0-	-204	-0-			6 3				Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE			WELL #:		3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLASS			WELL #:		102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-			390 2	2 9		Y	2						38
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-			324 2	3 9		Y	3						41
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-			288 2	3 9		Y	3						44
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-			323 2	4 9		Y	4						48
04	330 #	300	-0-	-30	-0-			298 2	2 9		Y	2						50
05	341 #	283	-0-	-58	-0-			280 2	3 9		Y	3						53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	961 #	685	-0-	-276	-0-	59 1	18 9	608 3	3	Y	16	17 0				1
*01	1054 #	967	-0-	-87	-0-	77 1	1 4	857 3	32 9	Y	29	28 0				2
*02	952 #	873	-0-	-79	-0-	68 1	8 4	771 3	26 9	Y	24	23 0				3
*03	1054 #	1013	-0-	-41	-0-	77 1	3 4	899 3	34 9	Y	31	30 0				4
*04	930 #	825	-0-	-105	-0-	81 1	32 4	698 3	14 9	Y	13	16 0				1
*05	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	95 1	20 4	957 3	18 9	Y	16	16 0				1

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE				WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
12	1054 #	834	-0-	-220	-0-	35 1	1 4	785 3	13 9	Y	12	12 0				1
*01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	44 1	1 4	983 3	23 9	Y	21	20 0				2
*02	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	47 1	11 4	1113 3	41 9	Y	37	34 0				5
*03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	48 1	4 4	1131 3	51 9	Y	46	45 0				6
*04	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	47 1	48 4	1066 3	20 9	Y	18	22 0				2
05	1333 #	1267	-0-	-66	-0-	51 1	25 4	1179 3	12 9	Y	11	12 0				1

GLASS, R. E.				WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
12	868 #	629	-0-	-239	-0-	26 1	1 4	592 3	10 9	Y	9	9 0				1
*01	837 #	672	-0-	-165	-0-	29 1	1 4	636 3	6 9	Y	5	6 0				-0-
*02	700 #	628	-0-	-72	-0-	24 1	6 4	577 3	21 9	Y	19	16 0				3
*03	713 #	709	-0-	-4	-0-	27 1	2 4	652 3	28 9	Y	25	25 0				3
*04	660 #	226	-0-	-434	-0-	9 1	10 4	205 3	2 9	Y	2	5 0				-0-
*05	878 R	878	-0-	-0-	-0-	35 1	17 4	805 3	21 9	Y	19	17 0				2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946		
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		217 #	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 3	Y	-0-				-0-
*01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-				-0-
*02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*04		240 #	93	-0-	-147	-0-	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
*05		370 R	370	-0-	-0-	-0-	15 1	348 3	Y	-0-				-0-
							7 4							
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
12		527 #	470	-0-	-57	-0-	20 1	449 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*01		527 #	497	-0-	-30	-0-	21 1	473 3	Y	2	2 0			-0-
							1 4	2 9						
*02		476 #	452	-0-	-24	-0-	18 1	421 3	Y	7	6 0			1
							5 4	8 9						
*03		527 #	526	-0-	-1	-0-	21 1	492 3	Y	10	10 0			1
							2 4	11 9						
*04		480 #	169	-0-	-311	-0-	6 1	155 3	Y	1	2 0			-0-
							7 4	1 9						
*05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	28 1	644 3	Y	8	7 0			1
							14 4	9 9						
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
12		217 #	182	-0-	-35	-0-	8 1	174 3	Y	-0-				-0-
*01		217 #	216	-0-	-1	-0-	9 1	207 3	Y	-0-				-0-
*02		196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*03		227 R	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	Y	-0-				-0-
*04		210 #	75	-0-	-135	-0-	3 1	69 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*05		296 R	296	-0-	-0-	-0-	12 1	278 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
12		248 #	218	-0-	-30	-0-	9 1	197 3	Y	11	10 0			1
							12 9							
*01		248 #	164	-0-	-84	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	1 0			-0-
*02		224 #	220	-0-	-4	-0-	8 1	192 3	Y	16	14 0			2
							2 4	18 9						
*03		248 #	224	-0-	-24	-0-	8 1	200 3	Y	14	14 0			2
							1 4	15 9						
*04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y	6	7 0			1
							10 4	7 9						
05		248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1	172 3	Y	7	7 0			1
							4 4	8 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "E" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH		8106 PERF. 7590 - 8074							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		496 #	450	-0-	-46	-0-		19 1	431 3	Y		-0-					-0-	
*01		527 #	459	-0-	-68	-0-		20 1	439 3	Y		-0-					-0-	
*02		476 #	458	-0-	-18	-0-		18 1	435 3	Y		-0-					-0-	
								5 4										
*03		527 #	517	-0-	-10	-0-		21 1	494 3	Y		-0-					-0-	
								2 4										
*04		450 #	65	-0-	-385	-0-		3 1	59 3	Y		-0-					-0-	
								3 4										
*05		596 R	596	-0-	-0-	-0-		24 1	560 3	Y		-0-					-0-	
								12 4										
GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 8021 - 8142							
12		476 R	476	-0-	-0-	-0-		473 2	3 9	Y		3					40	
01		465 #	433	-0-	-32	-0-		427 2	6 9	Y		5					45	
02		420 #	412	-0-	-8	-0-		408 2	4 9	Y		4					49	
03		488 R	488	-0-	-0-	-0-		485 2	3 9	Y		3					52	
04		475 R	475	-0-	-0-	-0-		472 2	3 9	Y		3					55	
*05		470 R	470	-0-	-0-	-0-		467 2	3 9	Y		3					58	
GLASS		WELL #:		103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7757 - 7991					
12		271 R	271	-0-	-0-	-0-		269 2	2 9	Y		2					38	
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-		280 2	2 9	Y		2					40	
02		237 R	237	-0-	-0-	-0-		236 2	1 9	Y		1					41	
03		229 R	229	-0-	-0-	-0-		226 2	3 9	Y		3					44	
04		270 #	170	-0-	-100	-0-		169 2	1 9	Y		1					45	
05		279 #	278	-0-	-1	-0-		278 2		Y		-0-					45	
GLASS, R. E.		WELL #:		7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977							
12		372 #	305	-0-	-67	-0-		12 1	283 3	Y		9	9 0				1	
								10 9										
*01		372 #	336	-0-	-36	-0-		14 1	319 3	Y		3	4 0				-0-	
								3 9										
*02		308 #	298	-0-	-10	-0-		11 1	274 3	Y		9	8 0				1	
								3 4	10 9									
*03		446 R	446	-0-	-0-	-0-		18 1	415 3	Y		10	10 0				1	
								2 4	11 9									
*04		270 #	122	-0-	-148	-0-		5 1	111 3	Y		1	2 0				-0-	
								5 4	1 9									
*05		546 R	546	-0-	-0-	-0-		22 1	505 3	Y		8	7 0				1	
								10 4	9 9									
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7	RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 - 8098							
12		496 #	480	-0-	-16	-0-		40 1	426 3	Y		13	14 0				1	
								14 9										
*01		860 R	860	-0-	-0-	-0-		69 1	780 3	Y		9	9 0				1	
								1 4	10 9									
*02		834 R	834	-0-	-0-	-0-		65 1	737 3	Y		22	20 0				3	
								8 4	24 9									
*03		928 R	928	-0-	-0-	-0-		70 1	810 3	Y		41	39 0				5	
								3 4	45 9									
*04		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-		99 1	857 3	Y		12	16 0				1	
								40 4	13 9									
*05		1695 R	1695	-0-	-0-	-0-		147 1	1462 3	Y		51	48 0				4	
								30 4	56 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844								
STERLING "L" FEE		WELL #:		6															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		155 #	106	-0-	-49	-0-	-0-			4 1	102 3	Y		-0-					-0-
*01		155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-			6 1	141 3	Y		-0-					-0-
*02		140 #	105	-0-	-35	-0-	-0-			4 1	100 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
*03		155 #	95	-0-	-60	-0-	-0-			4 1	91 3	Y		-0-					-0-
*04		150 #	15	-0-	-135	-0-	-0-			1 1	13 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

STERLING Q FEE		WELL #:		2	RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735								
12		124 #	92	-0-	-32	-0-	-0-			4 1	88 3	Y		-0-					-0-
*01		124 #	73	-0-	-51	-0-	-0-			3 1	70 3	Y		-0-					-0-
*02		112 #	71	-0-	-41	-0-	-0-			3 1	67 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
*03		124 #	69	-0-	-55	-0-	-0-			3 1	66 3	Y		-0-					-0-
*04		90 #	13	-0-	-77	-0-	-0-			1 1	11 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
05		93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-			2 1	46 3	Y		-0-					-0-
										1 4									

STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH		7920 PERF. 7346 - 7901								
12		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	121 3	Y		13	13	0			1
										14 9									
*01		124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-			4 1	99 3	Y		13	13	0			1
										14 9									
*02		112 #	101	-0-	-11	-0-	-0-			4 1	86 3	Y		9	9	0			1
										1 4	10 9								
*03		124 #	99	-0-	-25	-0-	-0-			3 1	82 3	Y		13	12	0			2
										14 9									
*04		150 #	86	-0-	-64	-0-	-0-			3 1	69 3	Y		10	11	0			1
										3 4	11 9								
05		155 #	77	-0-	-78	-0-	-0-			3 1	66 3	Y		6	6	0			1
										1 4	7 9								

STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH		8130 PERF. 7426 - 8028								
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	316 3	Y		37	38	0			3
										41 9									
*01		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	315 3	Y		26	27	0			2
										29 9									
*02		252 #	207	-0-	-45	-0-	-0-			7 1	169 3	Y		26	24	0			4
										2 4	29 9								
*03		279 #	235	-0-	-44	-0-	-0-			9 1	215 3	Y		9	12	0			1
										1 4	10 9								
*04		360 #	239	-0-	-121	-0-	-0-			10 1	219 3	Y		-0-	1	0			-0-
										10 4									
05		372 #	256	-0-	-116	-0-	-0-			10 1	230 3	Y		10	9	0			1
										5 4	11 9								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "D" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7460 - 7968			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 #	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
*01		186 #	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
*02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*03		186 #	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*04		180 #	26	-0-	-154	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING Q FEE		WELL #:		3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH		8210 PERF. 7181 - 8088			
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7702 - 8196			
12		310 #	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
*01		310 #	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
*02		252 #	222	-0-	-30	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*03		288 R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*04		240 #	42	-0-	-198	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*05		395 R	395	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-			-0-
							8	4							

STERLING "G" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047			
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
*02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
*03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
*04		60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "G" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044			
12		965 R	965	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	10	9 0		1
							1	4	11	9					
*01		963 R	963	-0-	-0-	-0-	41	1	911	3	Y	9	9 0		1
							1	4	10	9					
*02		910 R	910	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	10	10 0		1
							9	4	11	9					
*03		951 R	951	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	Y	8	8 0		1
							3	4	9	9					
*04		930 #	893	-0-	-37	-0-	37	1	810	3	Y	8	8 0		1
							37	4	9	9					
05		1023 #	716	-0-	-307	-0-	29	1	660	3	Y	12	12 0		1
							14	4	13	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	53	-0-	-9	-0-			2 1	51 3	Y	-0-			-0-
*01	62 #	56	-0-	-6	-0-			2 1	54 3	Y	-0-			-0-
*02	57 R	57	-0-	-0-	-0-			2 1	54 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-			3 1	62 3	Y	-0-			-0-
*04	60 #	7	-0-	-53	-0-			7 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
12	1519 #	1225	-0-	-294	-0-			50 1	1130 3	Y	40	42 0		3
								1 4	44 9					
*01	1488 #	1235	-0-	-253	-0-			51 1	1139 3	Y	40	40 0		3
								1 4	44 9					
*02	1316 #	640	-0-	-676	-0-			24 1	577 3	Y	30	29 0		4
								6 4	33 9					
*03	1364 #	610	-0-	-754	-0-			23 1	550 3	Y	32	32 0		4
								2 4	35 9					
*04	1200 #	1112	-0-	-88	-0-			43 1	971 3	Y	49	49 0		4
								44 4	54 9					
05	1240 #	1217	-0-	-23	-0-			48 1	1105 3	Y	37	38 0		3
								23 4	41 9					

STERLING "I" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026		
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-			8 1	189 3	Y	-0-			-0-
*01	239 R	239	-0-	-0-	-0-			10 1	229 3	Y	-0-			-0-
*02	203 R	203	-0-	-0-	-0-			8 1	193 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
*03	230 R	230	-0-	-0-	-0-			9 1	220 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*04	210 #	57	-0-	-153	-0-			2 1	52 3	Y	-0-			-0-
								3 4						
*05	318 R	318	-0-	-0-	-0-			13 1	298 3	Y	-0-			-0-
								7 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993		
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-			6 1	147 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-			7 1	156 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-			6 1	146 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-			8 1	183 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
*04	150 #	6	-0-	-144	-0-			6 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-			5 1	132 3	Y	-0-			-0-
								3 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 148113 7	ASSOCIATED RRCID -> 281317		49B COMPL. DATE 08/02/2016		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1364 #	1267	-0-	-97	-0-			52	1 1	1171	3 3	Y	39	40	0			3
								1	4 4	43	9 9							
*01	1364 #	1140	-0-	-224	-0-			48	1 1	1058	3 3	Y	30	31	0			2
								1	4 4	33	9 9							
*02	1232 #	1208	-0-	-24	-0-			47	1 1	1107	3 3	Y	38	35	0			5
								12	4 4	42	9 9							
*03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-			52	1 1	1223	3 3	Y	46	45	0			6
								5	4 4	51	9 9							
*04	1140 #	804	-0-	-336	-0-			32	1 1	704	3 3	Y	33	36	0			3
								32	4 4	36	9 9							
05	1178 #	1061	-0-	-117	-0-			41	1 1	949	3 3	Y	46	45	0			4
								20	4 4	51	9 9							

STERLING-N-FEE				WELL #:	8	RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078								
12	155 #	138	-0-	-17	-0-			6	1 1	132	3 3	Y	-0-					-0-
*01	155 #	129	-0-	-26	-0-			6	1 1	123	3 3	Y	-0-					-0-
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-			7	1 1	155	3 3	Y	-0-					-0-
								2	4 4									
*03	181 R	181	-0-	-0-	-0-			7	1 1	173	3 3	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
*04	120 #	22	-0-	-98	-0-			1	1 1	20	3 3	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
*05	218 R	218	-0-	-0-	-0-			9	1 1	205	3 3	Y	-0-					-0-
								4	4 4									

STERLING-N-FEE				WELL #:	3	RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239								
12	155 #	125	-0-	-30	-0-			5	1 1	120	3 3	Y	-0-					-0-
*01	155 #	139	-0-	-16	-0-			6	1 1	133	3 3	Y	-0-					-0-
*02	175 R	175	-0-	-0-	-0-			7	1 1	166	3 3	Y	-0-					-0-
								2	4 4									
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-			8	1 1	185	3 3	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
*04	120 #	24	-0-	-96	-0-			1	1 1	22	3 3	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
*05	272 R	272	-0-	-0-	-0-			11	1 1	256	3 3	Y	-0-					-0-
								5	4 4									

STERLING-N-FEE				WELL #:	2	RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187								
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-			11	1 1	247	3 3	Y	-0-					-0-
*01	333 R	333	-0-	-0-	-0-			14	1 1	319	3 3	Y	-0-					-0-
*02	305 R	305	-0-	-0-	-0-			12	1 1	290	3 3	Y	-0-					-0-
								3	4 4									
*03	298 R	298	-0-	-0-	-0-			12	1 1	285	3 3	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
*04	330 #	37	-0-	-293	-0-			1	1 1	34	3 3	Y	-0-					-0-
								2	4 4									
*05	369 R	369	-0-	-0-	-0-			15	1 1	347	3 3	Y	-0-					-0-
								7	4 4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7466 - 7998				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	104	-0-	-20	-0-		4 1	100 3	Y		-0-			-0-
*01	124 #	107	-0-	-17	-0-		5 1	102 3	Y		-0-			-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-		5 1	107 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*03	124 #	84	-0-	-40	-0-		3 1	81 3	Y		-0-			-0-
*04	90 #	12	-0-	-78	-0-		11 3	1 4	Y		-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			-0-
STERLING "D" FEE														
		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 7496 - 8048				
12	93 #	74	-0-	-19	-0-		3 1	71 3	Y		-0-			-0-
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-		4 1	87 3	Y		-0-			-0-
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-		4 1	100 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-		3 1	69 3	Y		-0-			-0-
*04	90 #	9	-0-	-81	-0-		9 3		Y		-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE														
		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7528 - 7942				
12	124 #	103	-0-	-21	-0-		4 1	99 3	Y		-0-			-0-
*01	124 #	103	-0-	-21	-0-		4 1	99 3	Y		-0-			-0-
*02	112 #	93	-0-	-19	-0-		4 1	88 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*03	124 #	108	-0-	-16	-0-		4 1	104 3	Y		-0-			-0-
*04	90 #	14	-0-	-76	-0-		1 1	12 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-		4 1	88 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
STERLING "E" FEE														
		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 5232 - 7778				
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-		14 1	307 3	Y		-0-			-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-		9 1	192 3	Y		-0-			-0-
*02	196 #	147	-0-	-49	-0-		6 1	139 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
*03	217 #	156	-0-	-61	-0-		6 1	149 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*04	300 #	15	-0-	-285	-0-		1 1	13 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE														
		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 7542 - 8059				
12	768 R	768	-0-	-0-	-0-		23 1	534 3	Y		192	179 0		14
							211 9							
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-		20 1	447 3	Y		76	84 0		6
							84 9							
*02	252 #	246	-0-	-6	-0-		10 1	234 3	Y		-0-	6 0		-0-
							2 4							
*03	310 #	295	-0-	-15	-0-		12 1	282 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*04	750 #	37	-0-	-713	-0-		1 1	34 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
05	775 #	280	-0-	-495	-0-		11 1	246 3	Y		16	15 0		1
							5 4	18 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING-N-FEE		WELL #:		1	RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y		-0-			-0-
*01	155 #	154	-0-	-1	-0-	7 1	147 3	Y		-0-			-0-
*02	140 #	91	-0-	-49	-0-	4 1	86 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*03	155 #	100	-0-	-55	-0-	4 1	96 3	Y		-0-			-0-
*04	150 #	12	-0-	-138	-0-	11 3	1 4	Y		-0-			-0-
*05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

COG OPERATING LLC				166150									
FOSTER				WELL #:	1014	RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
12	155 #	81	-0-	-74	-0-	81 3		N		-0-			-0-
01	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 3		N		-0-			-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78 3		N		-0-			-0-
03	186 #	97	-0-	-89	-0-	97 3		N		-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N		-0-			-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N		-0-			-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC				170037									
TERRY, I. W.				WELL #:	107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526									
FOSTER 18				WELL #:	1	RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			8
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y		-0-			8
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80 2		Y		-0-			8
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y		-0-			8
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y		-0-			8
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y		-0-			8

FOSTER 18				WELL #:	3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158	
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	2 2	6 9	N		5			66
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N		5			71
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N		1			72
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N		1			73
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N		1			74
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N		1			75

FOSTER 18				WELL #:	18D	RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 6946 - 7019	
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y		-0-			86
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y		-0-			86
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y		-0-			86
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y		-0-			86
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y		-0-			86
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y		-0-			86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 -	8283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID -> 283118		COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 -	8317			
12	992 #	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-			-0-
01	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-			-0-
02	728 #	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-			-0-
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-			-0-
05	775 #	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 -	7822			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436 -	7726			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYDEN				695567										
FOSTER		WELL #:		2	RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A				
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 -	7804			
12	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-			141
01	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			141
02	364 #	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-			141
03	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-			141
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-			141
*05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS				779259						
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259													
BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BROWNFIELD 14		WELL #:		1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCENTIRE		WELL #:		3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004						Y	-0-					2
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419						Y	NO RPT					162
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419						Y	-0-					162

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259													
TERRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-					98
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					98
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-					98
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-						N	-0-					98
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
WILKINSON		WELL #:		1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443							
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					71
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					71
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					71
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943						Y	-0-					250
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951						Y	-0-					34

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259						
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7056	-	7138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					99
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					99
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					99
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					99

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	-	7489
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282	-	7484
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047	-	7351
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572		Y	-0-		6

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259											
MCENTIRE -C-			WELL #:			2			RRCID -> 263987			COMPL. DATE 07/21/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

MCENTIRE -C-			WELL #:			1			RRCID -> 264024			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-		-0-	

MCENTIRE 26			WELL #:			3			RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

STANOLIND PRODUCTION LLC			813985														
F. CONGER 19			WELL #:			3			RRCID -> 058613			COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A		
12	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3					N	-0-		-0-	
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3					N	-0-		-0-	
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	78	3					N	-0-		-0-	
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3					N	-0-		-0-	
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3					N	-0-		-0-	
05	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3					N	-0-		-0-	

F. CONGER 7			WELL #:			2			RRCID -> 058614			COMPL. DATE 01/31/1974			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A		
12	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3					N	-0-		-0-	
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3					N	-0-		-0-	
02	140	#	12	-0-	-128	-0-	12	3					N	-0-		-0-	
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3					N	-0-		-0-	
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3					N	-0-		-0-	
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3					N	-0-		-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
F. CONGER			WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 #	298	-0-	-322	-0-		286 3		12 9	N		11	22 1		8
01	558 #	328	-0-	-230	-0-		315 3		13 9	N		12			20
02	420 #	204	-0-	-216	-0-		198 3		6 9	N		5	20 1		5
03	465 #	287	-0-	-178	-0-		279 3		8 9	N		7			12
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-		512 3		7 9	N		6			18
05	341 #	205	-0-	-136	-0-		199 3		6 9	N		5	17 1		6
CARPER 12			WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
F. CONGER 19			WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A			
12	217 #	69	-0-	-148	-0-		69 3			N		-0-			-0-
01	186 #	134	-0-	-52	-0-		134 3			N		-0-			-0-
02	224 #	119	-0-	-105	-0-		119 3			N		-0-			-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-		236 3			N		-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241 3			N		-0-			-0-
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135 3			N		-0-			-0-
CARPER "12"			WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A			
12	248 #	201	-0-	-47	-0-		201 3			N		-0-			-0-
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-		408 3			N		-0-			-0-
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304 3			N		-0-			-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-		193 3			N		-0-			-0-
04	240 #	123	-0-	-117	-0-		123 3			N		-0-			-0-
05	248 #	120	-0-	-128	-0-		120 3			N		-0-			-0-
F. CONGER 1			WELL #:		1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A			
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-		202 3			N		-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N		-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120 3			N		-0-			-0-
03	124 #	64	-0-	-60	-0-		64 3			N		-0-			-0-
04	120 #	60	-0-	-60	-0-		60 3			N		-0-			-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-		31 3			N		-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985												
TERRY			WELL #:			3103			RRCID -> 074363			COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	248 #	138	-0-	-110	-0-			138 3			N	-0-						-0-
01	248 #	60	-0-	-188	-0-			60 3			N	-0-						-0-
02	140 #	8	-0-	-132	-0-			8 3			N	-0-						-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-			233 3			N	-0-						-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201 3			N	-0-						-0-
*05	261 R	261	-0-	-0-	-0-			261 3			N	-0-						-0-
WESTBROOK 28				WELL #:		1		RRCID -> 079202			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WESTBROOK 27				WELL #:		1		RRCID -> 081767			COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	1				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WESTBROOK 28				WELL #:		2		RRCID -> 081787			COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949				
12	434 #	370	-0-	-64	-0-			370 3			N	-0-						-0-
01	434 #	180	-0-	-254	-0-			180 3			N	-0-						-0-
02	280 #	224	-0-	-56	-0-			224 3			N	-0-						-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-			481 3			N	-0-						-0-
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-			445 3			N	-0-						-0-
*05	462 R	462	-0-	-0-	-0-			462 3			N	-0-						-0-
TERRY 15				WELL #:		1		RRCID -> 084261			COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101				
12	589 #	328	-0-	-261	-0-			328 3			N	-0-						-0-
01	434 #	303	-0-	-131	-0-			303 3			N	-0-						-0-
02	392 #	245	-0-	-147	-0-			245 3			N	-0-						-0-
03	647 R	647	-0-	-0-	-0-			647 3			N	-0-						-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	-0-			462 3			N	-0-						-0-
*05	465 R	465	-0-	-0-	-0-			465 3			N	-0-						-0-
TERRY 16				WELL #:		3		RRCID -> 085934			COMPL. DATE 12/27/1979			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251				
12	217 #	84	-0-	-133	-0-			84 3			N	-0-						-0-
01	217 #	91	-0-	-126	-0-			91 3			N	-0-						-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-			80 3			N	-0-						-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-			163 3			N	-0-						-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-			77 3			N	-0-						-0-
*05	117 R	117	-0-	-0-	-0-			117 3			N	-0-						-0-
TERRY 18				WELL #:		3		RRCID -> 087510			COMPL. DATE 04/15/1980			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535				
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-						-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-			105 3			N	-0-						-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-			149 3			N	-0-						-0-
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-			250 3			N	-0-						-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201 3			N	-0-						-0-
05	155 #	108	-0-	-47	-0-			108 3			N	-0-						-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985									
F. CONGER 7				WELL #:	1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157	- 7276	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY 7				WELL #:	1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271	- 7577	
12	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3		N	-0-			-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-			-0-
02	56 #	14	-0-	-42	-0-		14	3		N	-0-			-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-			-0-
*05	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #:	4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261	- 7434	
12	186 #	31	-0-	-155	-0-		31	3		N	-0-			-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-		139	3		N	-0-			-0-
02	140 #	69	-0-	-71	-0-		69	3		N	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-			-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-			-0-
05	124 #	49	-0-	-75	-0-		49	3		N	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #:	4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482	- 7533	
12	744 #	383	-0-	-361	-0-		379	3	4 9	N	4	7 1		3
01	744 #	271	-0-	-473	-0-		267	3	4 9	N	4			7
02	476 #	228	-0-	-248	-0-		226	3	2 9	N	2	7 1		2
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-		459	3	2 9	N	2			4
04	420 #	417	-0-	-3	-0-		415	3	2 9	N	2			6
*05	399 R	399	-0-	-0-	-0-		397	3	2 9	N	2	6 1		2

RT FOSTER 11				WELL #:	4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390	- 7487	
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	3		N	-0-			-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-			-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-		33	3		N	-0-			-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-		111	3		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-		60	3		N	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #:	304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196	- 7407	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29				WELL #:	3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950	- 7148	
12	310 #	199	-0-	-111	-0-		187	3	12 9	N	11	22 1		8
01	310 #	142	-0-	-168	-0-		129	3	13 9	N	12			20
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-		289	3	6 9	N	5	20 1		5
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-		334	3	8 9	N	7			12
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-		282	3	7 9	N	6			18
05	341 #	331	-0-	-10	-0-		324	3	7 9	N	6	18 1		6

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985												
PRICE 7			WELL #:			1	RRCID -> 101330			COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
F. CONGER 6				WELL #:			4	RRCID -> 102877			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495				
12	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3				N	-0-					-0-	
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3				N	-0-					-0-	
02	252 #	131	-0-	-121	-0-	131	3				N	-0-					-0-	
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-					-0-	
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-					-0-	
*05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-					-0-	
TERRY				WELL #:			603	RRCID -> 107966			COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233				
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3				N	-0-					-0-	
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3				N	-0-					-0-	
02	224 #	14	-0-	-210	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-					-0-	
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-					-0-	
F. CONGER 5				WELL #:			2A	RRCID -> 109093			COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524				
12	558 #	198	-0-	-360	-0-	194	3	4	9	N	4	7	1				3	
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	326	3	4	9	N	4						7	
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	205	3	1	9	N	1	7	1				1	
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2						3	
04	330 #	234	-0-	-96	-0-	232	3	2	9	N	2						5	
*05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	5	1				2	
F. CONGER 19				WELL #:			194 U	RRCID -> 109275			COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESTBROOK 27				WELL #:			2	RRCID -> 111301			COMPL. DATE 01/08/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793				
12	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3				Y	-0-					13	
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3				Y	-0-					13	
02	476 #	334	-0-	-142	-0-	334	3				Y	-0-					13	
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3				Y	-0-	13	1			-0-	
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3				Y	-0-					-0-	
*05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3				Y	-0-					-0-	
WESTBROOK 29				WELL #:			2	RRCID -> 111482			COMPL. DATE 02/21/1981			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949				
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-					-0-	
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-					-0-	
02	280 #	157	-0-	-123	-0-	157	3				N	-0-					-0-	
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3				N	-0-					-0-	
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3				N	-0-					-0-	
*05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
BARBEE "B"			WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520	-	7553	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	225	-0-	225	640	225	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	741	101	3			Y	-0-			-0-
02		930 R	189	-0-	-741	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04		210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
*05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY			WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404	-	7462	
12	DLQ	G-10	326	-0-	326	987	326	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	1165	178	3			Y	-0-			-0-
02		1345 R	180	-0-	-1165	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
04		330 #	168	-0-	-162	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
*05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	-0-	2		2
WESTBROOK 33			WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760	-	6898	
12		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
02		84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
*05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY "A"			WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346	-	7381	
12	DLQ	G-10	436	-0-	436	1786	435	3	1	9	Y	1	1		1
01	DLQ	G-10	760	-0-	760	2546	760	3			Y	-0-			1
02		3061 R	515	-0-	-2546	-0-	515	3			Y	-0-			1
03		468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1	1		1
04		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			1
*05		539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2			3
F. CONGER 5			WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314	-	7418	
12		434 #	86	-0-	-348	-0-	82	3	4	9	N	4			24
01		434 #	159	-0-	-275	-0-	152	3	7	9	N	6	24	1	6
02		280 #	117	-0-	-163	-0-	115	3	2	9	N	2			8
03		310 #	261	-0-	-49	-0-	253	3	8	9	N	7			15
04		270 #	202	-0-	-68	-0-	194	3	8	9	N	7			22
05		155 #	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	N	1			23
F. CONGER 6			WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193	-	7363	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY 17			WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH	8669	PERF. 6638	-	7325	
12		837 #	236	-0-	-601	-0-	210	3	26	9	N	24	51	1	18
01		837 #	388	-0-	-449	-0-	357	3	31	9	N	28			46
02		672 #	241	-0-	-431	-0-	224	3	17	9	N	15	48	1	13
03		530 R	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14			27
04		390 #	296	-0-	-94	-0-	281	3	15	9	N	14			41
05		403 #	374	-0-	-29	-0-	357	3	17	9	N	15	41	1	15

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
L. FOSTER 8			WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7511	-	7639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	348	-0-	348	472	348	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	600	128	3			N	-0-					-0-
*05	893 R	293	-0-	-600	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29			WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 6946	-	7117	
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	364	3	12	9	N	11	22	1			8
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	343	3	13	9	N	12					20
02	280 #	249	-0-	-31	-0-	243	3	6	9	N	5	20	1			5
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	N	7					12
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6					18
*05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6	18	1			6

TERRY			WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL	DEPTH	8702	PERF. 7165	-	7260	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7			WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7250	-	7406	
12	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308 #	191	-0-	-117	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CARPER 12			WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7130	-	7234	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	64	3	28	9	N	25	52	1			26
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	3	15	9	N	14					40
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	116	3	46	9	N	42					82
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	90	3	42	9	N	38					120
04	180 #	89	-0-	-91	-0-	34	3	55	9	N	50	83	1			87
05	186 #	79	-0-	-107	-0-	32	3	47	9	N	43					130

F. CONGER			WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL	DEPTH	8784	PERF. 7240	-	7460	
12	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560 #	356	-0-	-204	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CARPER 12			WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL	DEPTH	7687	PERF. 7190	-	7314	
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985												
F. CONGER 7			WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 #	213	-0-	-283	-0-			213	3				N	-0-			-0-
01	558 #	392	-0-	-166	-0-			392	3				N	-0-			-0-
02	448 #	270	-0-	-178	-0-			270	3				N	-0-			-0-
03	496 #	266	-0-	-230	-0-			266	3				N	-0-			-0-
04	480 #	378	-0-	-102	-0-			378	3				N	-0-			-0-
05	403 #	358	-0-	-45	-0-			358	3				N	-0-			-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520					
12	217 #	149	-0-	-68	-0-			149	3				N	-0-			-0-
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-			308	3				N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-			260	3				N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-			150	3				N	-0-			-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-			150	3				N	-0-			-0-
05	279 #	152	-0-	-127	-0-			152	3				N	-0-			-0-
RT FOSTER 10			WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523					
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-			359	3				N	-0-			-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-			373	3				N	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-			337	3				N	-0-			-0-
03	372 #	170	-0-	-202	-0-			170	3				N	-0-			-0-
04	360 #	196	-0-	-164	-0-			196	3				N	-0-			-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-			335	3				N	-0-			-0-
RT FOSTER 18			WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168					
12	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-			1767	3				N	-0-			-0-
01	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-			1896	3				N	-0-			-0-
02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-			1760	3				N	-0-			-0-
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-			904	3				N	-0-			-0-
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-			971	3				N	-0-			-0-
*05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-			1021	3				N	-0-			-0-
F. CONGER 19			WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291					
12	620 #	438	-0-	-182	-0-			438	3				N	-0-			-0-
01	527 #	381	-0-	-146	-0-			381	3				N	-0-			-0-
02	476 #	279	-0-	-197	-0-			279	3				N	-0-			-0-
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-			664	3				N	-0-			-0-
04	480 #	472	-0-	-8	-0-			472	3				N	-0-			-0-
*05	557 R	557	-0-	-0-	-0-			557	3				N	-0-			-0-
F. CONGER 6			WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298					
12	186 #	133	-0-	-53	-0-			133	3				N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-			150	3				N	-0-			-0-
02	140 #	94	-0-	-46	-0-			94	3				N	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-			203	3				N	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-			127	3				N	-0-			-0-
*05	177 R	177	-0-	-0-	-0-			177	3				N	-0-			-0-
FOSTER 8			WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639					
12	465 #	227	-0-	-238	-0-			225	3	2	9		N	2			21
01	465 #	306	-0-	-159	-0-			302	3	4	9		N	4			25
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-			270	3				N	-0-			25
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-			298	3	11	9		N	10			35
04	300 #	188	-0-	-112	-0-			188	3				N	-0-			35
05	310 #	262	-0-	-48	-0-			262	3				N	-0-			35

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	- 7276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	265	3	8 9	N	7	5
01	434 #	233	-0-	-201	-0-	224	3	9 9	N	8	13
02	476 #	298	-0-	-178	-0-	292	3	6 9	N	5	4
03	416 R	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4 9	N	4	8
04	300 #	223	-0-	-77	-0-	219	3	4 9	N	4	12
*05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4 9	N	4	4
F. CONGER 7											
		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263
12	465 #	312	-0-	-153	-0-	312	3		N	-0-	-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-	-0-
02	336 #	211	-0-	-125	-0-	211	3		N	-0-	-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	-0-
*05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-
CARPER 12											
		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-	-0-
05	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-	-0-
F. CONGER 1											
		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403
12	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-	-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-	-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3		N	-0-	-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-
*05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-
F. CONGER 6											
		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-
02	532 #	254	-0-	-278	-0-	254	3		N	-0-	-0-
03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-	-0-
04	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-	-0-
*05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-
RT FOSTER 10											
		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
05	434 #	193	-0-	-241	-0-	191	3	2 9	N	2	2
RT FOSTER 11											
		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	- 7418
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985													
F. CONGER 19				WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7110	-	7319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	195	-0-	-208	-0-			195	3				N	-0-				-0-	
01	310 #	227	-0-	-83	-0-			227	3				N	-0-				-0-	
02	336 #	269	-0-	-67	-0-			269	3				N	-0-				-0-	
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-			354	3				N	-0-				-0-	
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-			297	3				N	-0-				-0-	
05	310 #	189	-0-	-121	-0-			189	3				N	-0-				-0-	

F. CONGER				WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7160	-	7267				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

GLASS, FRANK 16				WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH	8654	PERF. 8050	-	8224				
12	DLQ G-10	930	-0-	930	2027	100	1	830	3	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	566	-0-	566	2593	53	1	513	3	Y	-0-							-0-	
02	2912 R	319	-0-	-2593	-0-	25	1	294	3	Y	-0-							-0-	
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-							-0-	
04	900 #	403	-0-	-497	-0-	28	1	375	3	Y	-0-							-0-	
05	930 #	467	-0-	-463	-0-	38	1	429	3	Y	-0-							-0-	

RT FOSTER 10				WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH	7754	PERF. 7576	-	7661				
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3				-0-							-0-	
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3				-0-							-0-	
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3				-0-							-0-	
03	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3				-0-							-0-	
04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3				-0-							-0-	
05	682 #	359	-0-	-323	-0-	359	3				-0-							-0-	

GLASS "C"				WELL #:		804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7622	-	8154				
12	DLQ G-10	615	-0-	615	1944	47	1	568	3	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	612	-0-	612	2556	45	1	567	3	Y	-0-							-0-	
02	3098 R	542	-0-	-2556	-0-	39	1	503	3	Y	-0-							-0-	
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-							-0-	
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	34	1	512	3	Y	-0-							-0-	
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	41	1	584	3	Y	-0-							-0-	

FLINT "B"				WELL #:		1701	RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7629	-	7925				
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1381	29	1	424	3	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	442	-0-	442	1823	29	1	411	3	Y	2	1	0					1	
						2	9												
02	2247 R	424	-0-	-1823	-0-	25	1	388	3	Y	10	10	0					1	
						11	9												
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	7	8	0					-0-	
						8	9												
04	480 #	347	-0-	-133	-0-	19	1	313	3	Y	14	13	0					1	
						15	9												
05	496 #	495	-0-	-1	-0-	28	1	457	3	Y	9	9	0					1	
						10	9												

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7527 - 8097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	DLQ G-10	447	-0-	447	1399	40	1	407	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	1858	42	1	416	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	2259 R	401	-0-	-1858	-0-	37	1	363	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	6	-0-
						7	9					
04	480 #	362	-0-	-118	-0-	30	1	331	3	Y	1	-0-
						1	9					
05	496 #	444	-0-	-52	-0-	37	1	406	3	Y	1	-0-
						1	9					

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7143 - 7323	
12	341 #	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-	-0-
01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-	-0-
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			N	-0-	-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-	-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-	-0-
05	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH		7580 PERF. 7185 - 7354	
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
02	84 #	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	78	3	31	9	Y	28	28
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	22	3	46	9	Y	42	70
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	39	3	29	9	Y	26	96

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH		7450 PERF. 7015 - 7233	
12	589 #	336	-0-	-253	-0-	336	3			N	-0-	-0-
01	589 #	117	-0-	-472	-0-	117	3			N	-0-	-0-
02	504 #	330	-0-	-174	-0-	330	3			N	-0-	-0-
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	9	N	2	2
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	313	3	2	9	N	2	4
*05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2	2

RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH		7420 PERF. 7042 - 7166	
12	868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-	-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-	-0-
02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-	-0-
03	806 #	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-	-0-
04	960 #	468	-0-	-492	-0-	468	3			N	-0-	-0-
05	992 #	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-	-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6796 - 7003	
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
02	336 #	57	-0-	-279	-0-	57	3			N	-0-	-0-
03	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-	-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-	-0-
*05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985											
WESTBROOK 8			WELL #:			6	RRCID -> 140136			COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434 -	7573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5			WELL #:			4	RRCID -> 140137			COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262 -	7372	
12	01	02	03	04	05	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	02	03	04	05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-				-0-
02	03	04	05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-				-0-
03	04	05	186 #	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-				-0-
04	05	180 #	135	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				-0-
05	248 #	152	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-				-0-

WESTBROOK 32			WELL #:			6	RRCID -> 140138			COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641 -	6945	
12	01	02	03	04	05	DLQ G-10	342	-0-	342	795	328	3	14 9	Y	13		140
01	02	03	04	05	DLQ G-10	329	-0-	329	1124	314	3	15 9	Y	14			154
02	03	04	05	1380 R	256	-0-	-1124	-0-	-0-	241	3	15 9	Y	14	131 1		37
03	04	05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	19 9	Y	17			54
04	05	330 #	231	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	11 9	Y	10			64
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			64

WESTBROOK 32			WELL #:			8	RRCID -> 140288			COMPL. DATE 12/18/1991			TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839 -	6978	
12	01	02	03	04	*05	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	02	03	04	05	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	3	N	-0-				-0-
02	03	04	05	308 #	118	-0-	-190	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
03	04	05	310 #	208	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-				-0-
04	05	210 #	183	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-				-0-
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-				-0-

RAY "A"			WELL #:			2131	RRCID -> 140484			COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509 -	8013	
12	01	02	03	04	05	DLQ G-10	435	-0-	435	1366	39	1	396 3	Y	-0-		-0-
01	02	03	04	05	DLQ G-10	441	-0-	441	1807	41	1	400 3	Y	-0-			-0-
02	03	04	05	2200 R	393	-0-	-1807	-0-	-0-	36	1	357 3	Y	-0-			-0-
03	04	05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	409 3	Y	-0-			-0-
04	05	480 #	330	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	302 3	Y	-0-			-0-
05	496 #	404	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	370 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19			WELL #:			9	RRCID -> 140532			COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7289 -	7355	
12	01	02	03	04	05	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	3	N	-0-			-0-
01	02	03	04	05	651 #	223	-0-	-428	-0-	223	3	N	-0-				-0-
02	03	04	05	280 #	255	-0-	-25	-0-	-0-	255	3	N	-0-				-0-
03	04	05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-				-0-
04	05	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-				-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS "A"			WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7753 - 8143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	311	-0-	311	923		23 7	1 9	281 3	Y	6	5 0		1
01	DLQ G-10	327	-0-	327	1250		22 17	1 9	288 3	Y	15	14 0		2
02	1518 R	268	-0-	-1250	-0-		18 10	1 9	240 3	Y	9	11 0		-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-		21 69	1 9	291 3	Y	63	51 0		12
04	330 #	252	-0-	-78	-0-		16 1	1 9	235 3	Y	1	13 0		-0-
05	341 #	316	-0-	-25	-0-		20 1	1 9	288 3	Y	7	4 0		3
							8 9							
GLASS "F"														
			WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731 - 8219		
12	DLQ G-10	32	-0-	32	93		4 1	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	155		7 1	1 1	55 3	Y	-0-			-0-
02	212 R	57	-0-	-155	-0-		7 1	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-		5 1	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-		11 1	1 1	98 3	Y	-0-			-0-
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-		7 1	1 1	61 3	Y	-0-			-0-
TERRY 18														
			WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 - 7667		
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596 3			N	-0-			-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-			-0-
02	392 #	208	-0-	-184	-0-		208 3			N	-0-			-0-
03	746 R	746	-0-	-0-	-0-		746 3			N	-0-			-0-
04	778 R	778	-0-	-0-	-0-		778 3			N	-0-			-0-
*05	732 R	732	-0-	-0-	-0-		732 3			N	-0-			-0-
ALLEIN "A"														
			WELL #:		228	RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8001 - 8292		
12	DLQ G-10	100	-0-	100	644		7 1	1 1	93 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	660		1 1	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
02	681 R	21	-0-	-660	-0-		1 1	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	5	-0-	-115	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS														
			WELL #:		724	RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691 - 8251		
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3265		70 1	1 1	885 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	942	-0-	942	4207		66 1	1 1	875 3	Y	1	1 0		-0-
02	5036 R	829	-0-	-4207	-0-		58 1	1 1	768 3	Y	3	2 0		1
03	824 R	824	-0-	-0-	-0-		56 1	1 1	767 3	Y	1	2 0		-0-
04	930 #	717	-0-	-213	-0-		46 1	1 1	668 3	Y	3	3 0		-0-
05	961 #	880	-0-	-81	-0-		58 1	1 1	821 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	DLQ G-10	659	-0-	659	1976	47 1	606 3	Y	5	2 0	3
01	DLQ G-10	678	-0-	678	2654	47 1	625 3	Y	5	8 0	-0-
02	3164 R	510	-0-	-2654	-0-	35 1	472 3	Y	3	3 0	-0-
03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	39 1	536 3	Y	1	1 0	-0-
04	630 #	546	-0-	-84	-0-	35 1	510 3	Y	1	1 0	-0-
*05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	50 1	696 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7797 - 8178	
12	DLQ G-10	275	-0-	275	933	21 1	254 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	1227	21 1	273 3	Y	-0-		-0-
02	1497 R	270	-0-	-1227	-0-	19 1	251 3	Y	-0-		-0-
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	19 1	271 3	Y	-0-		-0-
04	300 #	263	-0-	-37	-0-	17 1	246 3	Y	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7636 - 8136	
12	DLQ G-10	303	-0-	303	823	35 1	268 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	1144	36 1	285 3	Y	-0-		-0-
02	1403 R	259	-0-	-1144	-0-	30 1	229 3	Y	-0-		-0-
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	-0-		-0-
04	330 #	273	-0-	-57	-0-	26 1	247 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	273	-0-	-68	-0-	29 1	244 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176	
12	DLQ G-10	175	-0-	175	553	20 1	155 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	728	20 1	155 3	Y	-0-		-0-
02	893 R	165	-0-	-728	-0-	19 1	146 3	Y	-0-		-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	21 1	168 3	Y	-0-		-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	16 1	158 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	19 1	162 3	Y	-0-		-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH		8340 PERF. 7795 - 8174	
12	DLQ G-10	226	-0-	226	1132	17 1	209 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	1378	18 1	228 3	Y	-0-		-0-
02	1606 R	228	-0-	-1378	-0-	16 1	212 3	Y	-0-		-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	-0-		-0-
04	240 #	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 3	Y	-0-		-0-
*05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
RAY "C"		WELL #:		203	RRCID ->	140918	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7617	- 8160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	352	-0-	352	1105	41	1	311	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518	1623	59	1	459	3	Y	-0-	-0-
02	1950 R	327	-0-	-1623	-0-	38	1	288	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-	-0-
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	-0-	-0-
*05	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	108	1	914	3	Y	2	1
						2	9					

HILDEBRAND		WELL #:		6226	RRCID ->	140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7603	- 8111
12	DLQ G-10	767	-0-	767	2424	69	1	664	3	Y	31	6
						34	9					
01	DLQ G-10	584	-0-	584	3008	52	1	497	3	Y	32	3
						35	9					
02	3353 R	345	-0-	-3008	-0-	20	1	299	3	Y	24	1
						26	9					
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	11	-0-
						12	9					
04	780 #	505	-0-	-275	-0-	26	1	470	3	Y	8	-0-
						9	9					
*05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	11	1
						12	9					

HILDEBRAND		WELL #:		6707	RRCID ->	140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7005	- 8051
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	39	-0-	39	74	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	75	1	3			Y	-0-	-0-
*05	75 R	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		704	RRCID ->	140946	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7721	- 8153
12	DLQ G-10	616	-0-	616	1890	45	1	553	3	Y	16	7
						18	9					
01	DLQ G-10	558	-0-	558	2448	41	1	515	3	Y	2	-0-
						2	9					
02	2992 R	544	-0-	-2448	-0-	38	1	494	3	Y	11	-0-
						12	9					
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	7	-0-
						8	9					
04	660 #	480	-0-	-180	-0-	30	1	446	3	Y	4	-0-
						4	9					
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	40	1	577	3	Y	16	1
						18	9					

WESTBROOK 29		WELL #:		8	RRCID ->	140958	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6657	- 7112
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-		-0-
01	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	3		N	-0-		-0-
02	448 #	138	-0-	-310	-0-	137	3	1	9	N	1	1
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	147	3	3	9	N	3	4
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	N	4	8
*05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4	4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK		WELL #:		405	RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7217 - 8069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	DLQ G-10	611	-0-	611	1914	32 1	562 3	Y	15	16 0		2
01	DLQ G-10	643	-0-	643	2557	17 9	591 3	Y	16	15 0		3
02	3231 R	674	-0-	-2557	-0-	34 1	613 3	Y	21	22 0		2
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	18 9	538 3	Y	24	19 0		7
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	38 1	502 3	Y	17	23 0		1
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	23 9	523 3	Y	16	15 0		2
						31 1						
						18 9						

GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH		8298 PERF. 7669 - 7852	
12	DLQ G-10	173	-0-	173	515	13 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	722	15 1	192 3	Y	-0-			-0-
02	911 R	189	-0-	-722	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y	-0-			-0-
*05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 7129 - 7304	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7655 - 8105	
12	DLQ G-10	308	-0-	308	965	36 1	272 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	1281	36 1	280 3	Y	-0-			-0-
02	1551 R	270	-0-	-1281	-0-	31 1	239 3	Y	-0-			-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	32 1	249 3	Y	-0-			-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	34 1	322 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	36 1	302 3	Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7508 - 7770	
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	448 #	227	-0-	-221	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	558 #	404	-0-	-154	-0-	404 3		N	-0-			-0-
04	540 #	502	-0-	-38	-0-	502 3		N	-0-			-0-
05	558 #	237	-0-	-321	-0-	237 3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7011 - 7114	
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985									
CARPER 12				WELL #:	6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	-	7398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	620 #	243	-0-	-377	-0-	243	3		N	-0-			-0-	
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
04	600 #	314	-0-	-286	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-	
L. FOSTER 8				WELL #:	7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510	-	7718
12	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
04	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
TERRY 7				WELL #:	3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
01	341 #	208	-0-	-133	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
*05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-	
F. CONGER 7				WELL #:	7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114	-	7218
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TERRY				WELL #:	606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272	-	7438
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
01	589 #	286	-0-	-303	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
02	364 #	140	-0-	-224	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-	
*05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
TERRY				WELL #:	7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314	-	7494
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
*05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
CARPER 12				WELL #:	7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076	-	7152
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 #	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	364 #	297	-0-	-67	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
05	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-			-0-
RT FOSTER 11				WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639	
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
F. CONGER 7				WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 -	7342	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY				WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 -	7400	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 1				WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 -	7429	
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-			-0-
02	308 #	131	-0-	-177	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
F. CONGER 19				WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081 -	7376	
12	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	280 #	160	-0-	-120	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
*05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
WESTBROOK 21				WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868 -	7028	
12	403 #	116	-0-	-287	-0-	62	3	54	9	N	49	104	1	51
01	403 #	82	-0-	-321	-0-	58	3			N	22			73
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	24	9	N	-0-			73
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			73
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	73	1	-0-
05	806 #	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079	- 7296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
12	682 #	448	-0-	-234	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
02	476 #	289	-0-	-187	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
*05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967	- 7302
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996	- 7363
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692	- 6920
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097	- 8234
12	DLQ G-10	403	-0-	403	1091	43 1	360 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	463	-0-	463	1554	44 1	419 3	Y	-0-	-0-	
02	1793 R	239	-0-	-1554	-0-	19 1	220 3	Y	-0-	-0-	
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	34 1	340 3	Y	-0-	-0-	
04	390 #	366	-0-	-24	-0-	26 1	340 3	Y	-0-	-0-	
05	403 #	313	-0-	-90	-0-	26 1	287 3	Y	-0-	-0-	
GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7833	- 7890
12	DLQ G-10	549	-0-	549	966	60 1	489 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1209	23 1	220 3	Y	-0-	-0-	
02	1325 R	116	-0-	-1209	-0-	9 1	107 3	Y	-0-	-0-	
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	25 1	242 3	Y	-0-	-0-	
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	44 1	622 3	Y	-0-	-0-	
05	558 #	538	-0-	-20	-0-	44 1	494 3	Y	-0-	-0-	
PRICE 7		WELL #:		2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7544	- 7745
12	899 #	884	-0-	-15	-0-	880 3	4 9	N	4		7
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871 3	8 9	N	7	6 1	8
02	790 R	790	-0-	-0-	-0-	787 3	3 9	N	3		11
03	899 #	639	-0-	-260	-0-	636 3	3 9	N	3	12 1	2
04	870 #	510	-0-	-360	-0-	508 3	2 9	N	2		4
05	899 #	634	-0-	-265	-0-	630 3	4 9	N	4		8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7947	- 8346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	DLQ G-10	412	-0-	412	1294	45	1	367	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	1724	43	1	387	3	Y	-0-	-0-
02	2058 R	334	-0-	-1724	-0-	20	1	314	3	Y	-0-	-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-	-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-	-0-
*05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	-0-	-0-
GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7517	- 8080
12	DLQ G-10	438	-0-	438	878	40	1	398	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	1318	41	1	399	3	Y	-0-	-0-
02	1621 R	303	-0-	-1318	-0-	28	1	275	3	Y	-0-	-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-	-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
RAY		WELL #:		202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7528	- 8052
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1087	30	1	327	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1456	32	1	337	3	Y	-0-	-0-
02	1747 R	291	-0-	-1456	-0-	26	1	264	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	3 0	-0-
						3	9					
04	360 #	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	-0-
05	372 #	343	-0-	-29	-0-	28	1	312	3	Y	3 2 0	1
						3	9					
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7472	- 7741
12	589 #	355	-0-	-234	-0-	355	3		N	-0-		-0-
01	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
02	560 #	340	-0-	-220	-0-	340	3		N	-0-		-0-
03	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	3		N	-0-		-0-
04	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		-0-
05	806 #	270	-0-	-536	-0-	270	3		N	-0-		-0-
PRICE 17		WELL #:		2	RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453	- 7822
12	558 #	411	-0-	-147	-0-	386	3	25	9	N	23	41
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	522	3	47	9	N	43	49
02	588 #	437	-0-	-151	-0-	419	3	18	9	N	16	65
03	651 #	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	N	17	11
04	540 #	386	-0-	-154	-0-	369	3	17	9	N	15	26
*05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	741	3	28	9	N	25	51
PRICE 7		WELL #:		3	RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7478	- 7888
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15	27
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	362	3	32	9	N	29	33
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	343	3	11	9	N	10	43
03	403 #	354	-0-	-49	-0-	341	3	13	9	N	12	7
04	390 #	259	-0-	-131	-0-	247	3	12	9	N	11	18
05	403 #	344	-0-	-59	-0-	326	3	18	9	N	16	34

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985													
GLASS			WELL #:			324	RRCID -> 150619			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	562	-0-	562	1631			40	1	522	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	592	-0-	592	2223			41	1	551	3	Y	-0-				-0-	
02		2733 R	510	-0-	-2223	-0-			35	1	475	3	Y	-0-				-0-	
03		560 R	560	-0-	-0-	-0-			37	1	523	3	Y	-0-				-0-	
04		570 #	461	-0-	-109	-0-			29	1	431	3	Y	1				1	
									1	9									
05		589 #	572	-0-	-17	-0-			33	1	478	3	Y	55		50	0	6	
									61	9									
GLASS			WELL #:			424	RRCID -> 150622			COMPL. DATE 12/17/1978			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	135			9	1	126	3	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	231	-0-	231	366			15	1	216	3	Y	-0-				-0-	
04		722 R	356	-0-	-366	-0-			22	1	327	3	Y	6		6	0	-0-	
									7	9									
*05		396 R	396	-0-	-0-	-0-			26	1	369	3	Y	1		1	0	-0-	
									1	9									
GLASS			WELL #:			624	RRCID -> 150627			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASS			WELL #:			824	RRCID -> 150629			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	662			16	1	201	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	851			13	1	176	3	Y	-0-				-0-	
02		1038 R	187	-0-	-851	-0-			13	1	174	3	Y	-0-				-0-	
03		207 R	207	-0-	-0-	-0-			14	1	193	3	Y	-0-				-0-	
04		210 #	192	-0-	-18	-0-			12	1	180	3	Y	-0-				-0-	
*05		227 R	227	-0-	-0-	-0-			15	1	212	3	Y	-0-				-0-	
GLASS			WELL #:			1324	RRCID -> 150634			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
12	DLQ	G-10	521	-0-	521	1530			38	1	483	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	588	-0-	588	2118			41	1	547	3	Y	-0-				-0-	
02		2611 R	493	-0-	-2118	-0-			34	1	459	3	Y	-0-				-0-	
03		524 R	524	-0-	-0-	-0-			35	1	489	3	Y	-0-				-0-	
04		510 #	413	-0-	-97	-0-			26	1	387	3	Y	-0-				-0-	
*05		558 R	558	-0-	-0-	-0-			37	1	521	3	Y	-0-				-0-	
ALLEIN			WELL #:			222	RRCID -> 152020			COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	317			9	1	71	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	146	-0-	146	463			15	1	131	3	Y	-0-				-0-	
02		558 R	95	-0-	-463	-0-			6	1	89	3	Y	-0-				-0-	
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-			20	1	152	3	Y	-0-				-0-	
04		149 R	149	-0-	-0-	-0-			13	1	136	3	Y	-0-				-0-	
*05		99 R	99	-0-	-0-	-0-			10	1	89	3	Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985													
WESTBROOK 8				WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	418	-0-	418		1111		401	3	17	9	Y	15					65	
01	DLQ G-10	450	-0-	450		1561		437	3	13	9	Y	12					77	
02	2022 R	461	-0-	-1561		-0-		452	3	9	9	Y	8					85	
03	234 R	234	-0-	-0-		-0-		217	3	17	9	Y	15					100	
04	390 #	231	-0-	-159		-0-		213	3	18	9	Y	16					116	
05	403 #	314	-0-	-89		-0-		301	3	13	9	Y	12					128	
ALLEIN				WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
12	DLQ G-10	362	-0-	362		1044		37	1	301	3	Y	22		21	0		2	
01	DLQ G-10	366	-0-	366		1410		24	9	316	3	Y	14		16	0		-0-	
02	1738 R	328	-0-	-1410		-0-		15	9	300	3	Y	8		7	0		1	
03	382 R	382	-0-	-0-		-0-		19	1	331	3	Y	7		7	0		1	
04	379 R	379	-0-	-0-		-0-		9	9	331	3	Y	12		12	0		1	
*05	451 R	451	-0-	-0-		-0-		43	1	396	3	Y	9		10	0		-0-	
								8	9										
								35	1										
								13	9										
								45	1										
								10	9										
RAY 30				WELL #:		6	RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
FLINT -B-				WELL #:		201	RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GLASS "A"				WELL #:		413	RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
12	DLQ G-10	308	-0-	308		885		22	1	262	3	Y	22		18	0		4	
01	DLQ G-10	85	-0-	85		970		24	9	72	3	Y	6		5	0		5	
02	1273 R	303	-0-	-970		-0-		6	1										
03	212 R	212	-0-	-0-		-0-		7	9	253	3	Y	28		33	0		-0-	
04	330 #	246	-0-	-84		-0-		19	1	194	3	Y	4		4	0		-0-	
05	341 #	274	-0-	-67		-0-		31	9										
								14	1										
								4	9										
								15	1	228	3	Y	3		3	0		-0-	
								3	9										
								16	1	230	3	Y	25		15	0		10	
								28	9										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	23	-0-	23	50	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	91	3	1	38 3	Y	-0-		-0-
02	136 R	45	-0-	-91	-0-	3	1	42 3	Y	-0-		-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-		-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	51	-0-	51	169	4	1	47 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	231	5	1	57 3	Y	-0-		-0-
02	284 R	53	-0-	-231	-0-	4	1	49 3	Y	-0-		-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	3	1	52 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1	51 3	Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	363	-0-	363	1058	34	1	329 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	1446	37	1	351 3	Y	-0-		-0-
02	1800 R	354	-0-	-1446	-0-	22	1	332 3	Y	-0-		-0-
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379 3	Y	-0-		-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	17	1	306 3	Y	-0-		-0-
05	403 #	316	-0-	-87	-0-	29	1	287 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	695	-0-	695	1914	53	1	633 3	Y	8	5 0	3
						9	9					
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3087	47	1	590 3	Y	487	229 0	261
						536	9					
02	3674 R	587	-0-	-3087	-0-	41	1	533 3	Y	12	273 0	-0-
						13	9					
03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	40	1	551 3	Y	22	16 0	6
						24	9					
04	750 #	536	-0-	-214	-0-	35	1	501 3	Y	-0-	6 0	-0-
05	775 #	615	-0-	-160	-0-	40	1	571 3	Y	4	3 0	1
						4	9					

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	379	-0-	379	988	21	1	358 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	1367	21	1	358 3	Y	-0-		-0-
02	1668 R	301	-0-	-1367	-0-	18	1	283 3	Y	-0-		-0-
03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333 3	Y	-0-		-0-
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	5	1	105 3	Y	-0-		-0-
05	403 #	181	-0-	-222	-0-	10	1	171 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985													
RAY A				WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	528	-0-		528	1545		47	1	481	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	501	-0-		501	2046		46	1	455	3	Y	-0-						-0-
02	2508 R	462	-0-		-2046	-0-		42	1	420	3	Y	-0-						-0-
03	549 R	549	-0-		-0-	-0-		47	1	502	3	Y	-0-						-0-
04	570 #	402	-0-		-168	-0-		34	1	368	3	Y	-0-						-0-
05	589 #	483	-0-		-106	-0-		40	1	443	3	Y	-0-						-0-
RAY B				WELL #:		503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
12	DLQ G-10	312	-0-		312	948		36	1	273	3	Y	3		2	0			1
								3	9										
01	DLQ G-10	313	-0-		313	1261		35	1	274	3	Y	4		4	0			1
								4	9										
02	1531 R	270	-0-		-1261	-0-		31	1	236	3	Y	3		4	0			-0-
								3	9										
03	290 R	290	-0-		-0-	-0-		32	1	254	3	Y	4		4	0			-0-
								4	9										
04	330 #	261	-0-		-69	-0-		24	1	237	3	Y	-0-						-0-
05	341 #	293	-0-		-48	-0-		31	1	261	3	Y	1		1	0			-0-
								1	9										
RAY				WELL #:		102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A						
12	DLQ G-10	398	-0-		398	1045		30	1	331	3	Y	34		32	0			2
								37	9										
01	DLQ G-10	383	-0-		383	1428		32	1	340	3	Y	10		5	0			7
								11	9										
02	1727 R	299	-0-		-1428	-0-		24	1	242	3	Y	30		37	0			-0-
								33	9										
03	319 R	319	-0-		-0-	-0-		25	1	265	3	Y	26		26	0			-0-
								29	9										
04	360 #	224	-0-		-136	-0-		18	1	199	3	Y	6		6	0			-0-
								7	9										
05	372 #	341	-0-		-31	-0-		28	1	305	3	Y	7		7	0			-0-
								8	9										
REYNOLDS 3A				WELL #:		2	RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752						
12	465 #	290	-0-		-175	-0-		290	3			N	-0-						-0-
01	465 #	314	-0-		-151	-0-		314	3			N	-0-						-0-
02	252 #	218	-0-		-34	-0-		218	3			N	-0-						-0-
03	337 R	337	-0-		-0-	-0-		337	3			N	-0-						-0-
04	300 #	214	-0-		-86	-0-		214	3			N	-0-						-0-
*05	451 R	451	-0-		-0-	-0-		451	3			N	-0-						-0-
REYNOLDS 3A				WELL #:		3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809						
12	666 R	666	-0-		-0-	-0-		666	3			N	-0-						-0-
01	310 #	239	-0-		-71	-0-		239	3			N	-0-						-0-
02	364 R	364	-0-		-0-	-0-		364	3			N	-0-						-0-
03	558 #	322	-0-		-236	-0-		322	3			N	-0-						-0-
04	540 #	231	-0-		-309	-0-		231	3			N	-0-						-0-
*05	651 R	651	-0-		-0-	-0-		651	3			N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID ->	167832	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7547 - 7599	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	01	831 R	831	-0-	-0-	-0-	53 1	778 3	N	-0-		108
		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	65 1	925 3	N	47		155
							52 9					
02		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	64 1	996 3	N	-0-		155
03		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	63 1	972 3	N	-0-		155
04		1020 #	560	-0-	-460	-0-	30 1	530 3	N	-0-		155
*05		1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	94 1	1528 3	N	9		164
							10 9					

REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID ->	167837	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665 - 7738	
12	DLQ	G-10	334	-0-	334	804	333 3	1 9	Y	1		41
01	DLQ	G-10	206	-0-	206	1010	206 3		Y	-0-		41
02		1317 R	307	-0-	-1010	-0-	306 3	1 9	Y	1		42
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	Y	1		43
04		330 #	214	-0-	-116	-0-	213 3	1 9	Y	1		44
05		341 #	255	-0-	-86	-0-	253 3	2 9	Y	2		46

PRICE 7		WELL #:		4	RRCID ->	168547	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477 - 7719	
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	353 3	17 9	N	15		27
01		341 #	245	-0-	-96	-0-	213 3	32 9	N	29	23 1	33
02		446 R	446	-0-	-0-	-0-	435 3	11 9	N	10		43
03		420 R	420	-0-	-0-	-0-	407 3	13 9	N	12	48 1	7
04		360 #	185	-0-	-175	-0-	173 3	12 9	N	11		18
05		496 #	363	-0-	-133	-0-	345 3	18 9	N	16		34

PRICE 18		WELL #:		2	RRCID ->	169043	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 - 7741	
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	711 3	4 9	N	4		7
01		693 R	693	-0-	-0-	-0-	685 3	8 9	N	7	6 1	8
02		643 R	643	-0-	-0-	-0-	640 3	3 9	N	3		11
03		713 #	636	-0-	-77	-0-	633 3	3 9	N	3	12 1	2
04		690 #	415	-0-	-275	-0-	413 3	2 9	N	2		4
05		713 #	585	-0-	-128	-0-	581 3	4 9	N	4		8

REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID ->	169045	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	818	339 3		Y	-0-		23
01	DLQ	G-10	323	-0-	323	1141	323 3		Y	-0-		23
02		1475 R	334	-0-	-1141	-0-	334 3		Y	-0-		23
03		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		23
04		330 #	209	-0-	-121	-0-	209 3		Y	-0-		23
05		341 #	284	-0-	-57	-0-	284 3		Y	-0-		23

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID ->	169046	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
12	DLQ	G-10	169	-0-	169	480	169 3		Y	-0-		42
01	DLQ	G-10	125	-0-	125	605	124 3	1 9	Y	1		43
02		869 R	264	-0-	-605	-0-	262 3	2 9	Y	2		45
03		211 R	211	-0-	-0-	-0-	209 3	2 9	Y	2		47
04		180 #	118	-0-	-62	-0-	117 3	1 9	Y	1		48
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	204 3	2 9	Y	2		50

CONGR (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985											
REYNOLDS 4			WELL #:			6	RRCID ->	169048	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7632 - 7633			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	421		171 3			Y	-0-			89		
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	603		181 3		1 9	Y	1			90		
02		763 R	160	-0-	-603	-0-		159 3		1 9	Y	1			91		
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-		227 3		1 9	Y	1			92		
04		180 #	122	-0-	-58	-0-		121 3		1 9	Y	1			93		
05		186 #	143	-0-	-43	-0-		142 3		1 9	Y	1			94		
REYNOLDS 4			WELL #:			5	RRCID ->	169450	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL	DEPTH	7960	PERF. 7518 - 7716			
12	DLQ	G-10	260	-0-	260	783		260 3			Y	-0-			26		
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	907		123 3		1 9	Y	1			27		
02		1189 R	282	-0-	-907	-0-		281 3		1 9	Y	1			28		
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-		136 3		1 9	Y	1			29		
04		240 #	154	-0-	-86	-0-		153 3		1 9	Y	1			30		
05		279 #	195	-0-	-84	-0-		194 3		1 9	Y	1			31		
BADE, SARAH "16"			WELL #:			1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL	DEPTH	8086	PERF. 7342 - 7813			
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-		598 3			N	-0-			140		
01		465 #	330	-0-	-135	-0-		329 3		1 9	N	1			141		
02		560 #	375	-0-	-185	-0-		375 3			N	-0-			141		
03		589 #	462	-0-	-127	-0-		462 3			N	-0-			141		
04		570 #	501	-0-	-69	-0-		501 3			N	-0-			141		
05		589 #	521	-0-	-68	-0-		520 3		1 9	N	1			142		
REYNOLDS 4			WELL #:			7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL	DEPTH	8025	PERF. 7617 - 7740			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
REYNOLDS 32			WELL #:			1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7541 - 7692			
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	918		392 3		17 9	Y	15			27		
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	1235		285 3		32 9	Y	29	23 1		33		
02		1534 R	299	-0-	-1235	-0-		288 3		11 9	Y	10			43		
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		37 3		11 9	Y	10	47 1		6		
04		390 #	229	-0-	-161	-0-		218 3		11 9	Y	10			16		
*05		475 R	475	-0-	-0-	-0-		457 3		18 9	Y	16			32		
REYNOLDS 4			WELL #:			8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7557 - 7692			
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	797		253 3			Y	-0-			4		
01	DLQ	G-10	249	-0-	249	1046		249 3			Y	-0-			4		
02		1181 R	135	-0-	-1046	-0-		135 3			Y	-0-			4		
03		232 R	232	-0-	-0-	-0-		232 3			Y	-0-			4		
04		240 #	110	-0-	-130	-0-		110 3			Y	-0-			4		
05		248 #	140	-0-	-108	-0-		140 3			Y	-0-			4		
REYNOLDS 32			WELL #:			3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7552 - 7754			
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	785		273 3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	1015		230 3			Y	-0-			-0-		
02		1319 R	304	-0-	-1015	-0-		304 3			Y	-0-			-0-		
03		408 R	408	-0-	-0-	-0-		408 3			Y	-0-			-0-		
04		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377 3			Y	-0-			-0-		
05		279 #	271	-0-	-8	-0-		271 3			Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
WESTBROOK 21			WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	572	-0-	572	1418	561	3	11	9	Y	10			119
01	DLQ	G-10	852	-0-	852	2270	839	3	13	9	Y	12			131
02		2872 R	602	-0-	-2270	-0-	588	3	14	9	Y	13			144
03		418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8			152
04		570 #	270	-0-	-300	-0-	260	3	10	9	Y	9			161
05		589 #	491	-0-	-98	-0-	477	3	14	9	Y	13	152	1	22

RW FOSTER 16			WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
12	DLQ	G-10	557	-0-	557	1160	557	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	539	-0-	539	1699	539	3			Y	-0-			-0-
02		2261 R	562	-0-	-1699	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
03		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
04		540 #	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
05		558 #	124	-0-	-434	-0-	124	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"			WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	179	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	240	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
02		303 R	63	-0-	-240	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
*05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-

GLASS			WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
12	DLQ	G-10	237	-0-	237	707	17	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	935	16	1	212	3	Y	-0-			-0-
02		1132 R	197	-0-	-935	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
03		229 R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-			-0-
04		240 #	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	Y	-0-			-0-
05		248 #	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			-0-

GLASS			WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
12	DLQ	G-10	347	-0-	347	997	24	1	316	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
01	DLQ	G-10	436	-0-	436	1433	29	1	390	3	Y	15	15	0	1
							17	9							
02		1801 R	368	-0-	-1433	-0-	25	1	342	3	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
03		391 R	391	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	14	13	0	1
							15	9							
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	14	14	0	1
							15	9							
*05		525 R	525	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	9	10	0	-0-
							10	9							

RW FOSTER 16			WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996			
12	DLQ	G-10	559	-0-	559	1316	559	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	1832	516	3			Y	-0-			-0-
02		2396 R	564	-0-	-1832	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
04		540 #	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
05		558 #	295	-0-	-263	-0-	295	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7123 - 7155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #:	3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH	7252	PERF. 6649 - 6896		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #:	3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6965 - 7008		
12	1023 #	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-			-0-
01	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	700 #	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-			-0-
03	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
*05	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-

GLASS SOUDER				WELL #:	538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7942 - 8238	
12	DLQ G-10	158	-0-	158	403	17	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	567	16	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	567 R	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-			-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17				WELL #:	2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6864 - 7086		
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-			-0-
05	310 #	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-			-0-

GLASS				WELL #:	1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788 - 8226	
12	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4433	103	1	1307	3	Y	37	26 0		11
						41	9							
01	DLQ G-10	1586	-0-	1586	6019	110	1	1448	3	Y	25	29 0		7
						28	9							
02	5406	1406	-0-	-4000	2019	96	1	1271	3	Y	35	42 0		-0-
						39	9							
03	3416 R	1397	-0-	-2019	-0-	92	1	1270	3	Y	32	32 0		-0-
						35	9							
04	1380 #	1013	-0-	-367	-0-	66	1	943	3	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
05	1426 #	1308	-0-	-118	-0-	85	1	1201	3	Y	20	10 0		10
						22	9							

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC GLASS				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1224		20097 700 813985	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING						
							RRCID -> 176988	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7804	-	8316		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
GLASS						WELL #: 2024		RRCID -> 176989	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7743	-	8251	
12	DLQ	G-10	780	-0-	780	2208	55	1	700	3	Y	23	22	0				4	
01	DLQ	G-10	718	-0-	718	2926	25	9	626	3	Y	41	42	0				3	
02	3471	R	545	-0-	-2926	-0-	45	9	473	3	Y	34	28	0				9	
03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	37	9	588	3	Y	15	22	0				2	
04	750	#	603	-0-	-147	-0-	42	1	546	3	Y	18	19	0				1	
05	775	#	690	-0-	-85	-0-	17	9	635	3	Y	10	10	0				1	
							37	9											
GLASS A						WELL #: 1013		RRCID -> 176990	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7855	-	8265	
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	1261	25	1	300	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	297	-0-	297	1558	22	1	275	3	Y	-0-						-0-	
02	1885	R	327	-0-	-1558	-0-	23	1	304	3	Y	-0-						-0-	
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-						-0-	
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-						-0-	
*05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-						-0-	
GLASS "C"						WELL #: 604		RRCID -> 176994	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7690	-	8203	
12	DLQ	G-10	467	-0-	467	1504	35	1	432	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	442	-0-	442	1946	32	1	409	3	Y	1	1	0				-0-	
02	2350	R	404	-0-	-1946	-0-	1	9	375	3	Y	1	1	0				-0-	
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	1	9	464	3	Y	3	2	0				1	
04	510	#	356	-0-	-154	-0-	3	9	333	3	Y	-0-	1	0				-0-	
05	527	#	467	-0-	-60	-0-	23	1	435	3	Y	2	1	0				1	
							2	9											
GLASS C						WELL #: 904		RRCID -> 176995	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7739	-	8199	
12	DLQ	G-10	425	-0-	425	1549	32	1	389	3	Y	4	4	0				-0-	
01	DLQ	G-10	356	-0-	356	1905	4	9	302	3	Y	27	27	0				-0-	
02	2254	R	349	-0-	-1905	-0-	24	1	269	3	Y	54	54	0				-0-	
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	30	9	463	3	Y	2	2	0				-0-	
04	450	#	420	-0-	-30	-0-	21	1	392	3	Y	1	1	0				-0-	
*05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	59	9	471	3	Y	1						1	
							33	1											
							1	9											

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS F		WELL #:		712	RRCID -> 176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7714 - 8132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	253	-0-	253	819	29 1	224 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	261	-0-	261	1080	30 1	231 3	Y	-0-	-0-	
02	1318 R	238	-0-	-1080	-0-	28 1	210 3	Y	-0-	-0-	
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 3	Y	-0-	-0-	
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	24 1	227 3	Y	-0-	-0-	
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	29 1	249 3	Y	-0-	-0-	
GLASS "G"											
		WELL #:		714	RRCID -> 176997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7622 - 8154	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
HILDEBRAND											
		WELL #:		117	RRCID -> 176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7258 - 7582	
12	DLQ G-10	526	-0-	526	1655	28 1	479 3	Y	17	16 0	2
01	DLQ G-10	495	-0-	495	2150	19 9	460 3	Y	6	8 0	-0-
02	2665 R	515	-0-	-2150	-0-	28 1	479 3	Y	5	5 0	-0-
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	7 9	497 3	Y	8	7 0	1
04	570 #	517	-0-	-53	-0-	6 9	481 3	Y	9	9 0	1
05	589 #	556	-0-	-33	-0-	29 1	515 3	Y	9	9 0	1
HILDEBRAND											
		WELL #:		1520	RRCID -> 176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512 - 7906	
12	DLQ G-10	298	-0-	298	858	28 1	270 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	206	-0-	206	1064	18 1	171 3	Y	15	2 0	13
02	1448 R	384	-0-	-1064	-0-	17 9	276 3	Y	82	94 0	1
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	59	54 0	6
04	330 #	300	-0-	-30	-0-	90 9	260 3	Y	24	23 0	7
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	Y	66	65 0	8
RAY "A"											
		WELL #:		530	RRCID -> 177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492 - 8038	
12	DLQ G-10	288	-0-	288	879	26 1	262 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	285	-0-	285	1164	27 1	258 3	Y	-0-	-0-	
02	1417 R	253	-0-	-1164	-0-	24 1	229 3	Y	-0-	-0-	
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	Y	-0-	-0-	
04	300 #	259	-0-	-41	-0-	22 1	237 3	Y	-0-	-0-	
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	24 1	255 3	Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING										
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985														
RAY "A"				WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7436	-	8119				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ	G-10	247	-0-	247		768		22	1	225	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	245	-0-	245		1013		23	1	222	3	Y	-0-					-0-	
02		1227 R	214	-0-	-1013		-0-		20	1	194	3	Y	-0-					-0-	
03		260 R	260	-0-	-0-		-0-		23	1	237	3	Y	-0-					-0-	
04		270 #	205	-0-	-65		-0-		18	1	187	3	Y	-0-					-0-	
05		279 #	251	-0-	-28		-0-		21	1	230	3	Y	-0-					-0-	
RAY "B"				WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
RAY "C"				WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061				
12	DLQ	G-10	360	-0-	360		1088		42	1	318	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	393	-0-	393		1481		44	1	349	3	Y	-0-					-0-	
02		1818 R	337	-0-	-1481		-0-		39	1	296	3	Y	2		2	0		-0-	
									2	9										
03		374 R	374	-0-	-0-		-0-		41	1	326	3	Y	6		5	0		1	
									7	9										
04		390 #	347	-0-	-43		-0-		33	1	314	3	Y	-0-		1	0		-0-	
05		403 #	373	-0-	-30		-0-		39	1	332	3	Y	2		1	0		1	
									2	9										
WESTBROOK				WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7114	-	7998				
12	DLQ	G-10	341	-0-	341		1022		18	1	323	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	332	-0-	332		1354		18	1	314	3	Y	-0-					-0-	
02		1661 R	307	-0-	-1354		-0-		18	1	289	3	Y	-0-					-0-	
03		311 R	311	-0-	-0-		-0-		17	1	294	3	Y	-0-					-0-	
04		330 #	321	-0-	-9		-0-		16	1	305	3	Y	-0-					-0-	
05		341 #	308	-0-	-33		-0-		17	1	291	3	Y	-0-					-0-	
FLINT -B-				WELL #:		602	RRCID -> 177311		COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. N/A						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		342						N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		342						N	-0-					-0-	
02		342 R	-0-	-0-	-342		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		1140 #	-0-	-0-	-1140		-0-						N	-0-					-0-	
05		1178 #	NO RPT	-0-	-1178		-0-						N	NO RPT					-0-	
RW FOSTER 16				WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 6782	-	6821				
12	DLQ	G-10	492	-0-	492		1107		492	3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	347	-0-	347		1454		347	3			Y	-0-					-0-	
02		1704 R	250	-0-	-1454		-0-		250	3			Y	-0-					-0-	
03		94 R	94	-0-	-0-		-0-		94	3			Y	-0-					-0-	
04		480 #	271	-0-	-209		-0-		271	3			Y	-0-					-0-	
05		496 #	176	-0-	-320		-0-		176	3			Y	-0-					-0-	

CONGR (PENN)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
WESTBROOK 33														
WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CONGR, F. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454														
12	1643	#	1105	-0-	-538	-0-	1063	3	42	9	N	38		168
01	1147	#	1035	-0-	-112	-0-	1017	3	18	9	N	16	163 1	21
02	1204	#	753	-0-	-451	-0-	743	3	10	9	N	9		30
03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	N	12		42
04	1290	#	1289	-0-	-1	-0-	1279	3	10	9	N	9		51
*05	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8		59
FOSTER, R. W. 15														
WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FOSTER, R. W. 15														
WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686														
12	DLQ	G-10	453	-0-	453	-0-	1059	453	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	275	-0-	275	-0-	1334	275	3			Y	-0-	-0-
02	1694	R	360	-0-	-1334	-0-	360	3				Y	-0-	-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3				Y	-0-	-0-
04	450	#	346	-0-	-104	-0-	346	3				Y	-0-	-0-
05	465	#	127	-0-	-338	-0-	127	3				Y	-0-	-0-
FOSTER, R. W. 15														
WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699														
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3				N	-0-	-0-
01	496	#	373	-0-	-123	-0-	373	3				N	-0-	-0-
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-	-0-
03	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3				N	-0-	-0-
04	420	#	243	-0-	-177	-0-	243	3				N	-0-	-0-
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	194	3				N	-0-	-0-
RW FOSTER 16														
WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934														
12	DLQ	G-10	711	-0-	711	-0-	892	696	3	15	9	Y	14	27
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	-0-	1176	272	3	12	9	Y	11	38
02	1395	R	219	-0-	-1176	-0-	209	3		10	9	Y	9	7
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	99	3		6	9	Y	5	12
04	690	#	171	-0-	-519	-0-	167	3		4	9	Y	4	16
05	713	#	136	-0-	-577	-0-	133	3		3	9	Y	3	19
WESTBROOK 27														
WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH		7250	PERF. 6751 - 6884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	165	-0-	165	425	165	3			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-			3
02	908 R	257	-0-	-651	-0-	257	3			Y	-0-			3
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			3
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-			3
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	3 1		-0-
F. CONGER 6					WELL #:	11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 5					WELL #:	6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
12	1612 #	1001	-0-	-611	-0-	979	3	22	9	N	20			135
01	1085 #	997	-0-	-88	-0-	957	3	40	9	N	36	136 1		35
02	1064 #	637	-0-	-427	-0-	627	3	10	9	N	9			44
03	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1403	3	47	9	N	43			87
04	1140 #	996	-0-	-144	-0-	955	3	41	9	N	37			124
*05	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1116	3	6	9	N	5			129
RW FOSTER 23					WELL #:	1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
12	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3302	1232	3	6	9	Y	5			147
01	DLQ G-10	793	-0-	793	4095	791	3	2	9	Y	2			149
02	5403 R	1308	-0-	-4095	-0-	1308	3			Y	-0-			149
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			149
04	1200 #	606	-0-	-594	-0-	600	3	6	9	Y	5			154
05	1240 #	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-			154
RW FOSTER 16					WELL #:	6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY 7					WELL #:	4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576	
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			21
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			21
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			21
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			21
*05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			21
WESTBROOK 22					WELL #:	10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC WESTBROOK 28				//CONT.// WELL #:	20097 700 813985 7	ASSOCIATED RRCID -> 197846	49B COMPL. DATE 06/05/2003				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527 #	353	-0-	-174	-0-			300	3	53	9	N	48					151
01	496 #	329	-0-	-167	-0-			259	3	70	9	N	64	154	1			61
02	364 #	295	-0-	-69	-0-			231	3	64	9	N	58					119
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-			429	3	12	9	N	11					130
04	390 #	341	-0-	-49	-0-			254	3	87	9	N	79	155	1			54
05	341 #	290	-0-	-51	-0-			290	3			N	-0-					54
WESTBROOK 27				WELL #:	5	RRCID -> 200403	COMPL. DATE 12/03/2003					TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931						
12	310 #	146	-0-	-164	-0-			146	3			Y	-0-					123
01	310 #	89	-0-	-221	-0-			89	3			Y	-0-					123
02	168 #	108	-0-	-60	-0-			108	3			Y	-0-					123
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-			222	3			Y	-0-	105	1			18
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-			377	3	32	9	Y	29					47
*05	546 R	546	-0-	-0-	-0-			546	3			Y	-0-					47
RW FOSTER 15				WELL #:	5	RRCID -> 200406	COMPL. DATE 10/08/2003					TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HILDEBRAND				WELL #:	119	RRCID -> 203716	COMPL. DATE 03/25/2004					TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608						
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	3268	96	1	1052	3	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4683	121	1	1277	3	Y	15			10	0			5
						17	9											
02	5949 R	1266	-0-	-4683	-0-	101	1	1129	3	Y	33			35	0			3
						36	9											
03	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1245	3	Y	37			37	0			3
						41	9											
04	1230 #	1179	-0-	-51	-0-	97	1	1039	3	Y	39			39	0			3
						43	9											
*05	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	113	1	1231	3	Y	25			25	0			3
						28	9											
HILDEBRAND				WELL #:	122	RRCID -> 203878	COMPL. DATE 05/25/2004					TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716						
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2071	55	1	610	3	Y	17			18	0			3
						19	9											
01	DLQ G-10	695	-0-	695	2766	59	1	622	3	Y	13			15	0			1
						14	9											
02	3338 R	572	-0-	-2766	-0-	46	1	515	3	Y	10			10	0			1
						11	9											
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	13			13	0			1
						14	9											
04	720 #	500	-0-	-220	-0-	42	1	440	3	Y	16			16	0			1
						18	9											
05	744 #	549	-0-	-195	-0-	45	1	495	3	Y	8			8	0			1
						9	9											

CONGR (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985												
BARBEE, E. E.			WELL #:		406	RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7696 - 7723				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	585	-0-	-	585	1934		568	3	17	9	Y	15	19	1	13
01	DLQ	G-10	626	-0-	-	626	2560		625	3	1	9	Y	1			14
02		3124 R	564	-0-	-	-2560	-0-		550	3	14	9	Y	13			27
03		428 R	428	-0-	-	-0-	-0-		424	3	4	9	Y	4	23	1	8
*04		570 #	371	-0-	-	-199	-0-		369	3	2	9	Y	2			10
05		589 #	287	-0-	-	-302	-0-		283	3	4	9	Y	4			15
FOSTER, R. W. 15																	
		WELL #:		4	RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL	DEPTH	7295	PERF. 6633 - 6766					
12	DLQ	G-10	574	-0-	-	574	1119		572	3	2	9	Y	2			12
01	DLQ	G-10	630	-0-	-	630	1749		628	3	2	9	Y	2			14
02		2128 R	379	-0-	-	-1749	-0-		377	3	2	9	Y	2			16
03		226 R	226	-0-	-	-0-	-0-		218	3	8	9	Y	7			23
04		570 #	548	-0-	-	-22	-0-		539	3	9	9	Y	8			31
05		589 #	321	-0-	-	-268	-0-		304	3	17	9	Y	15	41	1	5
FOSTER, R. W. 14																	
		WELL #:		3	RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL	DEPTH	7275	PERF. 6692 - 6719					
12		169 R	169	-0-	-	-0-	-0-		169	3			N	-0-			50
01		245 R	245	-0-	-	-0-	-0-		245	3			N	-0-			50
02		260 R	260	-0-	-	-0-	-0-		260	3			N	-0-			50
03		186 #	133	-0-	-	-53	-0-		133	3			N	-0-			50
04		240 #	108	-0-	-	-132	-0-		108	3			N	-0-			50
05		248 #	124	-0-	-	-124	-0-		124	3			N	-0-			50
HILDEBRAND																	
		WELL #:		132	RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7682					
12	DLQ	G-10	697	-0-	-	697	2102		66	1	631	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	673	-0-	-	673	2775		64	1	609	3	Y	-0-			-0-
02		3359 R	584	-0-	-	-2775	-0-		37	1	547	3	Y	-0-			-0-
03		649 R	649	-0-	-	-0-	-0-		35	1	614	3	Y	-0-			-0-
04		750 #	573	-0-	-	-177	-0-		30	1	543	3	Y	-0-			-0-
05		775 #	638	-0-	-	-137	-0-		58	1	580	3	Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-																	
		WELL #:		510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7782 - 7827			
12	DLQ	G-10	165	-0-	-	165	353		165	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	133	-0-	-	133	486		133	3			Y	-0-			-0-
02		613 R	127	-0-	-	-486	-0-		127	3			Y	-0-			-0-
03		113 R	113	-0-	-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	67	-0-	-	-83	-0-		67	3			Y	-0-			-0-
05		155 #	100	-0-	-	-55	-0-		100	3			Y	-0-			-0-
CURRY 17																	
		WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459					
12	DLQ	G-10	294	-0-	-	294	1173		31	1	262	3	Y	1			9
01	DLQ	G-10	378	-0-	-	378	1551		35	1	339	3	Y	4	8	1	5
02		1871 R	320	-0-	-	-1551	-0-		25	1	292	3	Y	3	5	1	3
03		277 R	277	-0-	-	-0-	-0-		25	1	250	3	Y	2			5
04		505 R	505	-0-	-	-0-	-0-		35	1	466	3	Y	4	7	1	2
*05		367 R	367	-0-	-	-0-	-0-		30	1	335	3	Y	2	1	1	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
WESTBROOK		WELL #:		908		RRCID ->		213416		COMPL. DATE		12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 #	275	-0-	-66	-0-		275 3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-		349 3			N	-0-					-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-					-0-
03	310 #	198	-0-	-112	-0-		198 3			N	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-		235 3			N	-0-					-0-
05	341 #	184	-0-	-157	-0-		184 3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 5		WELL #:		7		RRCID ->		213737		COMPL. DATE		12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043		
12	948 R	948	-0-	-0-	-0-		948 3			N	-0-					-0-
01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-		1051 3			N	-0-					-0-
02	931 R	931	-0-	-0-	-0-		931 3			N	-0-					-0-
03	930 #	575	-0-	-355	-0-		575 3			N	-0-					-0-
04	900 #	582	-0-	-318	-0-		582 3			N	-0-					-0-
05	930 #	590	-0-	-340	-0-		590 3			N	-0-					-0-
FOSTER, L. -5-		WELL #:		5		RRCID ->		217524		COMPL. DATE		09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONGER 5		WELL #:		3		RRCID ->		217572		COMPL. DATE		10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424		
12	1240 #	714	-0-	-526	-0-		714 3			N	-0-					-0-
01	868 #	629	-0-	-239	-0-		629 3			N	-0-					-0-
02	840 #	395	-0-	-445	-0-		395 3			N	-0-					-0-
03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-		1034 3			N	-0-					-0-
04	900 #	858	-0-	-42	-0-		858 3			N	-0-					-0-
*05	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3			N	-0-					-0-
CONGER 5		WELL #:		4		RRCID ->		217574		COMPL. DATE		11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515		
12	620 #	369	-0-	-251	-0-		369 3			N	-0-					1
01	527 #	400	-0-	-127	-0-		400 3			N	-0-	1	1			-0-
02	476 #	247	-0-	-229	-0-		247 3			N	-0-					-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-		626 3			N	-0-					-0-
04	510 #	412	-0-	-98	-0-		412 3			N	-0-					-0-
*05	579 R	579	-0-	-0-	-0-		579 3			N	-0-					-0-
CONGER 5		WELL #:		5		RRCID ->		217585		COMPL. DATE		10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455		
12	682 #	565	-0-	-117	-0-		563 3	2	9	N	2					12
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-		642 3	3	9	N	3	12	1			3
02	560 #	346	-0-	-214	-0-		345 3	1	9	N	1					4
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-		885 3	4	9	N	4					8
04	630 #	383	-0-	-247	-0-		380 3	3	9	N	3					11
05	651 #	223	-0-	-428	-0-		223 3			N	-0-					11
F. CONGER		WELL #:		307		RRCID ->		217587		COMPL. DATE		03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242		
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-		554 3	21	9	N	19					139
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-		615 3	6	9	N	5					144
02	644 #	455	-0-	-189	-0-		455 3			N	-0-					144
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-		981 3	1	9	N	1					145
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-		847 3			N	-0-					145
*05	974 R	974	-0-	-0-	-0-		966 3	8	9	N	7					152

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985													
MAHAFFEY -A-			WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL	DEPTH	8308	PERF. 7724	-	8163			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		930 #	745	-0-	-0-	-185	-0-	745	3			Y	-0-					1
01		744 #	688	-0-	-0-	-56	-0-	688	3			Y	-0-					1
02		700 #	683	-0-	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-	1	1			-0-
03		775 #	745	-0-	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04		720 #	632	-0-	-0-	-88	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05		744 #	734	-0-	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744	-	7940			
12		465 #	385	-0-	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					1
01		372 #	355	-0-	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					1
02		364 #	352	-0-	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-	1	1			-0-
03		403 #	384	-0-	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04		360 #	326	-0-	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05		403 #	379	-0-	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A-			WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730	-	8180			
12		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3	47	9	Y	43					108
01		1271 #	1213	-0-	-0-	-58	-0-	1155	3	58	9	Y	53					161
02		1176 #	1175	-0-	-0-	-1	-0-	1145	3	30	9	Y	27	160	1			28
03		1302 #	1270	-0-	-0-	-32	-0-	1249	3	21	9	Y	19					47
04		1230 #	1074	-0-	-0-	-156	-0-	1060	3	14	9	Y	13					60
05		1271 #	1243	-0-	-0-	-28	-0-	1230	3	13	9	Y	12					72
DOOLEY			WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354	-	7368			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261	-	8117			
12	DLQ	G-10	464	-0-	-0-	464	1285	438	3	26	9	Y	24	35	1			20
01	DLQ	G-10	295	-0-	-0-	295	1580	292	3		3	Y	3					23
02		1951 R	371	-0-	-0-	-1580	-0-	340	3	31	9	Y	28					51
03		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	41	1			17
*04		450 #	259	-0-	-0-	-191	-0-	249	3	10	9	Y	9					26
*05		491 R	491	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3	10	9	Y	9					34
BARBEE, E. E.			WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7554	-	8177			
12	DLQ	G-10	586	-0-	-0-	586	1605	584	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	DLQ	G-10	389	-0-	-0-	389	1994	389	3			Y	-0-					2
02		2498 R	504	-0-	-0-	-1994	-0-	503	3	1	9	Y	1					3
03		424 R	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	3	1			-0-
04		570 #	297	-0-	-0-	-273	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05		589 #	569	-0-	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
BARBEE, E. E.			WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL	DEPTH	8277	PERF. 7717	-	8217			
12	DLQ	G-10	295	-0-	-0-	295	850	295	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	212	-0-	-0-	212	1062	212	3			Y	-0-					-0-
02		1328 R	266	-0-	-0-	-1062	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03		175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04		300 #	146	-0-	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*05		348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7713 - 8093
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7764 - 7928
12	DLQ G-10	286	-0-	286	856	267	3	19 9	Y	17	14 1	16
01	DLQ G-10	224	-0-	224	1080	222	3	2 9	Y	2		18
02	1350 R	270	-0-	-1080	-0-	246	3	24 9	Y	22		40
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7 9	Y	6	35 1	11
*04	270 #	113	-0-	-157	-0-	110	3	3 9	Y	3		14
*05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8 9	Y	7		22

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7805 - 8195
12	DLQ G-10	178	-0-	178	426	178	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	558	132	3		Y	-0-		-0-
02	672 R	114	-0-	-558	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7476 - 8100
12	DLQ G-10	187	-0-	187	557	12	1	175 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	759	14	1	188 3	Y	-0-		-0-
02	933 R	174	-0-	-759	-0-	11	1	163 3	Y	-0-		-0-
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115 3	Y	-0-		-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199 3	Y	-0-		-0-
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	144 3	Y	-0-		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8052 - 8452
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	48	1	408 3	Y	72	84 1	47
						79	9					
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	24	1	236 3	Y	81	84 1	44
						89	9					
02	448 #	342	-0-	-106	-0-	20	1	231 3	Y	83	83 1	44
						91	9					
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	44	1	442 3	Y	89	80 1	53
						98	9					
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	39	1	518 3	Y	60	78 1	35
						66	9					
*05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	426 3	Y	109	84 1	60
						120	9					

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL	DEPTH	8575	PERF. 8089 - 8256
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1664	63	1	510 3	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	578	-0-	578	2242	55	1	523 3	Y	-0-		6
02	2598 R	356	-0-	-2242	-0-	28	1	328 3	Y	-0-		6
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548 3	Y	-0-		6
04	570 #	558	-0-	-12	-0-	39	1	519 3	Y	-0-	6 1	-0-
05	589 #	517	-0-	-72	-0-	42	1	475 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6752 - 6791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	149	-0-	149	656	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	916	260	3			Y	-0-					-0-
02	1047 R	131	-0-	-916	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207 - 7355						
12	DLQ G-10	257	-0-	257	663	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	968	305	3			Y	-0-					-0-
02	1095 R	127	-0-	-968	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950 - 7442						
12	DLQ G-10	473	-0-	473	1524	473	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	1914	390	3			Y	-0-					-0-
02	2224 R	310	-0-	-1914	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*05	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7830 - 7920						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY 18		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7329 - 7630						
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	196 #	68	-0-	-128	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*05	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
TERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7155 - 7538						
12	434 #	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	434 #	159	-0-	-275	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7296 - 7593						
12	DLQ G-10	188	-0-	188	382	186	3	2	9	Y	2					78
01	DLQ G-10	174	-0-	174	556	98	3	76	9	Y	69					147
02	714 R	158	-0-	-556	-0-	157	3	1	9	Y	1					148
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					150
04	180 #	76	-0-	-104	-0-	74	3	2	9	Y	2					152
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	146	3	3	9	Y	3	74	1			81

CONGR (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985												
REYNOLDS 3A			WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7482	-	7705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	694	-0-	694	1496	691	3	3	9	Y	3					87
01	DLQ	G-10	492	-0-	492	1988	408	3	84	9	Y	76					163
02		2402 R	414	-0-	-1988	-0-	412	3	2	9	Y	2					165
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					166
04		660 #	314	-0-	-346	-0-	312	3	2	9	Y	2					168
05		682 #	617	-0-	-65	-0-	613	3	4	9	Y	4	82	1			90
REYNOLDS 3A			WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463	-	7716			
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					135
01		325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					138
02		364 #	269	-0-	-95	-0-	267	3	2	9	N	2					140
03		496 #	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	N	1					141
04		480 #	319	-0-	-161	-0-	318	3	1	9	N	1					142
*05		549 R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1					143
REYNOLDS 3A			WELL #:		8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7539	-	7754			
12	DLQ	G-10	176	-0-	176	458	176	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	622	164	3			Y	-0-					-0-
02		824 R	202	-0-	-622	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04		180 #	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458	-	7724			
12	DLQ	G-10	245	-0-	245	644	244	3	1	9	Y	1					34
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	868	223	3	1	9	Y	1					35
02		1233 R	365	-0-	-868	-0-	364	3	1	9	Y	1					36
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					37
04		240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			Y	-0-					37
*05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					38
REYNOLDS 3A			WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738	-	7578			
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	373	205	3	1	9	Y	1					16
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	551	177	3	1	9	Y	1					17
02		764 R	213	-0-	-551	-0-	213	3			Y	-0-					17
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					17
04		210 #	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1					18
05		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					18
REYNOLDS 3A			WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524	-	7734			
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	511	152	3	1	9	Y	1					47
01	DLQ	G-10	222	-0-	222	733	220	3	2	9	Y	2					49
02		1016 R	283	-0-	-733	-0-	282	3	1	9	Y	1					50
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					51
04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					52
*05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					53
BADE -B-			WELL #:		217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302	-	7897			
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	343	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	487	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
02		611 R	124	-0-	-487	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
04		150 #	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
05		155 #	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
CAMPBELL			WELL #:		415	RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020	- 7894	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	956	13	1	333	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	318	-0-	318	1274	13	1	305	3	Y	-0-		-0-
02		1492 R	218	-0-	-1274	-0-	8	1	210	3	Y	-0-		-0-
03		240 R	240	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
04		390 #	182	-0-	-208	-0-	6	1	176	3	Y	-0-		-0-
05		372 #	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	Y	-0-		-0-
STAR MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7739	- 8236	
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15		85
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	408	3	12	9	Y	11	81 1	15
02	392	#	380	-0-	-12	-0-	371	3	9	9	Y	8		23
03	434	#	414	-0-	-20	-0-	404	3	10	9	Y	9		32
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7		39
*05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5		44
MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH	8456	PERF. 7937	- 8276	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	51 1		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			44
MARGARET			WELL #:		213	RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7075	- 7895	
12	DLQ	G-10	903	-0-	903	2069	35	1	867	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
01	DLQ	G-10	938	-0-	938	3007	38	1	899	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
02	3783	R	776	-0-	-3007	-0-	28	1	748	3	Y	-0-		-0-
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
04	990	#	663	-0-	-327	-0-	23	1	634	3	Y	5	4 0	1
							6	9						
05	1023	#	776	-0-	-247	-0-	28	1	740	3	Y	7	7 0	1
							8	9						
WESTBROOK -5-			WELL #:		3	RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7324	- 7416	
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	403	#	238	-0-	-165	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	403	#	212	-0-	-191	-0-	212	3		N	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642	- 8155	
12	DLQ	G-10	184	-0-	184	339	184	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	195	-0-	195	534	195	3		Y	-0-			-0-
02	740	R	206	-0-	-534	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985											
BADE				WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH		8125	PERF. 7230	-	7941	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01		118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02		84 #	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
05		93 #	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #:		1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH		8302	PERF. 7758	-	7920	
12		339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7					40
01		325 R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6		38	1		8
02		292 R	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4					12
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					16
04		230 R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3					19
*05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					21

EDMONDSON B				WELL #:		132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008	PERF. 8142	-	8496	
12		279 #	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
02		252 #	221	-0-	-31	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
03		279 #	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
04		270 #	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
05		279 #	215	-0-	-64	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4-				WELL #:		3	RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7449	-	7594	
12		368 R	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					30
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9					39
02		158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					45
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	139	3	7	9	N	6					51
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					55
05		155 #	124	-0-	-31	-0-	120	3	4	9	N	4					59

RAY "C"				WELL #:		403	RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7545	-	8052	
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
01		248 #	210	-0-	-38	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
02		224 #	184	-0-	-40	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
03		248 #	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
04		240 #	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-
05		248 #	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32-				WELL #:		12	RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 6935	-	7091	
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03		403 #	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04		390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4-				WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7308	-	7620	
12		372 #	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					35
01		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					35
02		336 #	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					35
03		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
04		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					35
*05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC GLASS F				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 813985 212	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
						RRCID ->	281792	COMPL.	DATE	02/15/1993	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7693 -	8146			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-			33	1	247	3	N	1	1	0			-0-
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-			32	1	247	3	N	6	5	0			1
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-			24	1	186	3	N	1	2	0			-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-			23	1	178	3	N	3	3	0			-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-			14	1	131	3	N	1	1	0			-0-
05	186	#	131	-0-	-55	-0-			14	1	116	3	N	1	1	0			-0-
									1	9									
GLASS F					WELL #:	812	RRCID ->	281793	COMPL.	DATE	05/13/1993	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7690 -	8106		
12	632	R	632	-0-	-0-	-0-			61	1	464	3	N	97					97
01	528	R	528	-0-	-0-	-0-			107	9	456	3	N	12	108	0			1
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-			59	1	415	3	N	10	11	0			-0-
03	527	#	510	-0-	-17	-0-			13	9	445	3	N	8	7	0			1
04	510	#	443	-0-	-67	-0-			55	1	399	3	N	1	2	0			-0-
05	527	#	503	-0-	-24	-0-			11	9	446	3	N	4	2	0			2
									9	9									
GLASS F					WELL #:	912	RRCID ->	281794	COMPL.	DATE	04/12/1993	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7739 -	8154		
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-			19	1	146	3	N	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-			18	1	140	3	N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-			17	1	132	3	N	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-			18	1	144	3	N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-			14	1	140	3	N	-0-					-0-
*05	173	R	173	-0-	-0-	-0-			18	1	155	3	N	-0-					-0-
GLASS F					WELL #:	1112	RRCID ->	281795	COMPL.	DATE	08/13/1993	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7658 -	8121		
12	248	#	197	-0-	-51	-0-			23	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-			22	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196	#	157	-0-	-39	-0-			18	1	139	3	N	-0-					-0-
03	217	#	195	-0-	-22	-0-			22	1	173	3	N	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-			19	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	#	202	-0-	-15	-0-			21	1	181	3	N	-0-					-0-
RAY "B"					WELL #:	203	RRCID ->	281796	COMPL.	DATE	08/27/1990	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7654 -	8106		
12	403	#	360	-0-	-43	-0-			42	1	318	3	N	-0-					-0-
01	370	R	370	-0-	-0-	-0-			42	1	328	3	N	-0-					-0-
02	364	#	327	-0-	-37	-0-			38	1	289	3	N	-0-					-0-
03	403	#	351	-0-	-52	-0-			39	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390	#	337	-0-	-53	-0-			32	1	305	3	N	-0-					-0-
05	403	#	368	-0-	-35	-0-			39	1	329	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
RAY "B"			WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
							AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	-0-				-0-
01		333 R	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	-0-				-0-
02		336 #	298	-0-	-38	-0-	35	1	263	3	N	-0-				-0-
03		372 #	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-				-0-
04		360 #	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	N	-0-				-0-
05		372 #	341	-0-	-31	-0-	36	1	305	3	N	-0-				-0-
REYNOLDS					WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892			
12		93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01		93 #	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-				-0-
02		56 #	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-				-0-
*05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-				-0-
REYNOLDS					WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788			
12		186 #	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
01		186 #	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04		60 #	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
GLASS F					WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205			
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02		74 R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	82	-0-	82	82	8	1	74	3	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	158	-0-	158	240	11	1	147	3	N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	189	-0-	189	429	14	1	175	3	N	-0-				-0-
GLASS "C"					WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283			
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-				-0-
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-				-0-
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-				-0-
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-				-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-				-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-				-0-
GLASS F					WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143			
12		341 #	283	-0-	-58	-0-	33	1	250	3	N	-0-				-0-
01		403 #	292	-0-	-111	-0-	33	1	259	3	N	-0-				-0-
02		308 #	266	-0-	-42	-0-	31	1	235	3	N	-0-				-0-
03		341 #	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	3	N	-0-				-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-				-0-
05		310 #	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	N	-0-				-0-
GLASS F					WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139			
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-				-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-				-0-
02		140 #	111	-0-	-29	-0-	13	1	98	3	N	-0-				-0-
03		155 #	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	N	-0-				-0-
04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-				-0-
*05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985															
GLASS F			WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636	-	8119						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		217 #	198	-0-	-19	-0-				23 1	175 3	N	-0-						-0-	
01		217 #	210	-0-	-7	-0-				24 1	186 3	N	-0-						-0-	
02		196 #	180	-0-	-16	-0-				21 1	159 3	N	-0-						-0-	
03		217 #	201	-0-	-16	-0-				23 1	178 3	N	-0-						-0-	
04		210 #	181	-0-	-29	-0-				17 1	164 3	N	-0-						-0-	
05		217 #	195	-0-	-22	-0-				21 1	174 3	N	-0-						-0-	
GLASS F			WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647	-	8156						
12		244 R	244	-0-	-0-	-0-				29 1	215 3	N	-0-						-0-	
01		236 R	236	-0-	-0-	-0-				27 1	209 3	N	-0-						-0-	
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-				26 1	196 3	N	-0-						-0-	
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-				27 1	212 3	N	-0-						-0-	
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-				23 1	221 3	N	-0-						-0-	
*05		256 R	256	-0-	-0-	-0-				27 1	229 3	N	-0-						-0-	
GLASS F			WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644	-	8167						
12		186 #	148	-0-	-38	-0-				17 1	131 3	N	-0-						-0-	
01		146 R	146	-0-	-0-	-0-				17 1	129 3	N	-0-						-0-	
02		140 #	137	-0-	-3	-0-				16 1	121 3	N	-0-						-0-	
03		155 #	147	-0-	-8	-0-				17 1	130 3	N	-0-						-0-	
04		150 #	121	-0-	-29	-0-				11 1	110 3	N	-0-						-0-	
05		155 #	149	-0-	-6	-0-				16 1	133 3	N	-0-						-0-	
RAY "B"			WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7579	-	8085						
12		217 #	187	-0-	-30	-0-				22 1	165 3	N	-0-						-0-	
01		186 #	178	-0-	-8	-0-				20 1	158 3	N	-0-						-0-	
02		196 #	166	-0-	-30	-0-				19 1	147 3	N	-0-						-0-	
03		217 #	186	-0-	-31	-0-				21 1	165 3	N	-0-						-0-	
04		210 #	140	-0-	-70	-0-				13 1	127 3	N	-0-						-0-	
05		217 #	189	-0-	-28	-0-				20 1	169 3	N	-0-						-0-	
GLASS "C"			WELL #:		304	RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7627	-	8170						
12		310 #	264	-0-	-46	-0-				20 1	244 3	N	-0-						-0-	
01		310 #	250	-0-	-60	-0-				18 1	232 3	N	-0-						-0-	
02		265 R	265	-0-	-0-	-0-				19 1	246 3	N	-0-						-0-	
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-				19 1	264 3	N	-0-						-0-	
04		270 #	190	-0-	-80	-0-				12 1	178 3	N	-0-						-0-	
05		310 #	203	-0-	-107	-0-				13 1	190 3	N	-0-						-0-	
RAY "B"			WELL #:		303	RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7620	-	8135						
12		276 R	276	-0-	-0-	-0-				32 1	244 3	N	-0-						-0-	
01		308 R	308	-0-	-0-	-0-				35 1	273 3	N	-0-						-0-	
02		275 R	275	-0-	-0-	-0-				32 1	243 3	N	-0-						-0-	
03		310 #	277	-0-	-33	-0-				31 1	246 3	N	-0-						-0-	
04		323 R	323	-0-	-0-	-0-				32 1	291 3	N	-0-						-0-	
05		310 #	290	-0-	-20	-0-				31 1	259 3	N	-0-						-0-	
L. FOSTER-4-			WELL #:		7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7517	-	7667						
12		248 #	214	-0-	-34	-0-				214 3		N	-0-						17	
01		279 #	256	-0-	-23	-0-				256 3		N	-0-						17	
02		280 #	236	-0-	-44	-0-				236 3		N	-0-						17	
03		362 R	362	-0-	-0-	-0-				362 3		N	-0-						17	
04		305 R	305	-0-	-0-	-0-				305 3		N	-0-						17	
05		248 #	215	-0-	-33	-0-				215 3		N	-0-						17	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "B"		WELL #:		822	RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH		8375 PERF. 7725 - 8221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	99	-0-	99	99	6	1	93	3	N	-0-	-0-
03	DELQ PR	111	-0-	111	210	7	1	104	3	N	-0-	-0-
04	0	100	-0-	100	310	5	1	88	3	N	6	1
						7	9				5 0	
05	0	140	-0-	140	450	6	1	98	3	N	33	34 0
						36	9					-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		3628	RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 8002 - 8333	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #:		1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7809 - 8259	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	290	-0-	290	290	20	1	261	3	Y	8	8 0
						9	9					-0-
03	DELQ PR	542	-0-	542	832	28	1	389	3	Y	114	86 0
						125	9					28
04	0	355	-0-	355	1187	22	1	326	3	Y	6	34 0
						7	9					-0-
05	0	379	-0-	379	1566	23	1	326	3	Y	27	27 0
						30	9					-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7779 - 7949	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578										
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7263 - 7966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7194 - 7880	
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6	93
01	679 R	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	N	9	102
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1	103
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5	108
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	N	15	123
*05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	123

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// 20097 700 867578 WELL #: 17			ASSOCIATED RRCID -> 216938			49B COMPL. DATE 06/19/1997			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BADE			WELL #: 2			RRCID -> 216939			COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955							
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-					93	
01	811	R	811	-0-	-0-	-0-		789	3	22	9	N	20					113	
02	824	R	824	-0-	-0-	-0-		807	3	17	9	N	15					128	
03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-		1029	3	19	9	N	17					145	
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-		726	3			N	-0-					145	
*05	894	R	894	-0-	-0-	-0-		894	3			N	-0-					145	

FLINT ESTATE -C-			WELL #: 7			RRCID -> 223441			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	

FLINT ESTATE -C-			WELL #: 8			RRCID -> 223442			COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	

FOSTER "B-23"			WELL #: 2			RRCID -> 223443			COMPL. DATE 10/12/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741							
12	408	R	408	-0-	-0-	-0-		376	3	32	9	N	29					105	
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-		363	3	17	9	N	15					120	
02	393	R	393	-0-	-0-	-0-		390	3		3	N	3					123	
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-		448	3		10	N	9					132	
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-		412	3		11	N	10					142	
*05	446	R	446	-0-	-0-	-0-		436	3		10	N	9					151	

FLINT ESTATE			WELL #: 14			RRCID -> 231144			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000							
12	1054	#	307	-0-	-747	-0-		307	3			Y	-0-					62	
01	1054	#	561	-0-	-493	-0-		561	3			Y	-0-					62	
02	952	#	60	-0-	-892	-0-		60	3			Y	-0-					62	
03	1054	#	681	-0-	-373	-0-		681	3			Y	-0-					62	
04	540	#	316	-0-	-224	-0-		316	3			Y	-0-					62	
*05	591	R	591	-0-	-0-	-0-		580	3	11	9	Y	10					72	

FLINT ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 231145			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086							
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					53	
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					53	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7613 - 7971
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					52
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					52
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					52
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID -> 231148		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7616 - 7920
12		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			114
01		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			114
02		1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			114
03		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			114
04		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	123
*05		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	135
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID -> 231149		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150 PERF. 7613 - 8005
12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			104
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	124
02		280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			124
03		423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	137
04		360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			57
05		372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3		80 1	57
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 231151		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188 PERF. 7749 - 8016
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 231152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7633 - 8155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 231167		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906 PERF. 7094 - 7752
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			71
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			71
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			71
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			71
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			71
*05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			71
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 268192		COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100 PERF. 7776 - 8012
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			24
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			24
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			24
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			24
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			24
*05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3		Y	-0-			25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			25
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3		Y	-0-			44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			44
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3		Y	-0-			44
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			44
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			44
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			44
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3		Y	-0-			44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			44
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			104
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	381	3	23 9	Y	21			125
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3		Y	-0-			125
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14 9	Y	13			138
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3		Y	-0-	80 1		58
05	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3		Y	-0-			58

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			44
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			44
*05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			44

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	-	7860	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233	-	7837	
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			32
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			32
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218	-	8014	
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			62
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			62
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			62
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	276 3	6 9	Y	5			67
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	-0-	235 3	22 9	Y	20			87
05	279 #	154	-0-	-125	-0-	-0-	128 3	26 9	Y	24	85 1		26

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420	-	7956	
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			83
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			83
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			83
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4			87
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	-0-	234 3	21 9	Y	19			106
05	310 #	131	-0-	-179	-0-	-0-	127 3	4 9	Y	4	85 1		25

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662	-	8098	
12	310 #	129	-0-	-181	-0-	-0-	129 3		N	-0-			85
01	310 #	156	-0-	-154	-0-	-0-	156 3		N	-0-			85
02	280 #	176	-0-	-104	-0-	-0-	176 3		N	-0-			85
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	-0-	210 3		N	-0-			85
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	-0-	129 3		N	-0-			85
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	-0-	147 3	10 9	N	9			94

FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521	-	7873	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570	-	7691	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		567 R	567	-0-	-0-	-0-	559 3	8 9	Y		Y	7			48
01		489 R	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y		Y	5			53
02		464 R	464	-0-	-0-	-0-	458 3	6 9	Y		Y	5			58
03		562 R	562	-0-	-0-	-0-	555 3	7 9	Y		Y	6			64
04		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3				Y	-0-	57 1		7
*05		636 R	636	-0-	-0-	-0-	628 3	8 9	Y		Y	7			14
MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578			
12		568 R	568	-0-	-0-	-0-	559 3	9 9	Y		Y	8			49
01		487 R	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y		Y	4			53
02		464 R	464	-0-	-0-	-0-	458 3	6 9	Y		Y	5			58
03		563 R	563	-0-	-0-	-0-	555 3	8 9	Y		Y	7			65
04		540 #	523	-0-	-17	-0-	523 3				Y	-0-	57 1		8
*05		635 R	635	-0-	-0-	-0-	628 3	7 9	Y		Y	6			14
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195			
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3				Y	-0-			25
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3				Y	-0-			25
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 3				Y	-0-			25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-	144 3				Y	-0-			25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	-0-	132 3				Y	-0-			25
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3				Y	-0-			25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008			
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	-0-	164 3				Y	-0-			25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	-0-	159 3				Y	-0-			25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	-0-	141 3				Y	-0-			25
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	143 3				Y	-0-			25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	-0-	132 3				Y	-0-			25
*05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3				Y	-0-			25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988			
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3				Y	-0-			24
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 3				Y	-0-			24
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 3				Y	-0-			24
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	143 3				Y	-0-			24
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	-0-	132 3				Y	-0-			24
*05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3				Y	-0-			24
MARGARET		WELL #:		1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578			
12		568 R	568	-0-	-0-	-0-	559 3	9 9	Y		Y	8			49
01		489 R	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y		Y	5			54
02		464 R	464	-0-	-0-	-0-	458 3	6 9	Y		Y	5			59
03		562 R	562	-0-	-0-	-0-	555 3	7 9	Y		Y	6			65
04		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3				Y	-0-	57 1		8
*05		635 R	635	-0-	-0-	-0-	628 3	7 9	Y		Y	6			14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
VISION EXPLORATION LLC				886299											
CARPER 12		WELL #:		8		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
GUNTER "25"		WELL #:		1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
7S OIL & GAS, LLC				954992											
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONGER, SW (PENN)				20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A			
12	527	N	126	-0-	-401	-0-	11 1	113 3	Y	2	2 0				-0-
							2 9								
*01	496	N	465	-0-	-31	-0-	38 1	427 3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	384	-0-	-36	-0-	30 1	348 3	Y	2	2 0				-0-
							4 4	2 9							
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	451 3	Y	6	5 0				1
							2 4	7 9							
*04	450	N	296	-0-	-154	-0-	29 1	253 3	Y	2	3 0				-0-
							12 4	2 9							
05	434	N	170	-0-	-264	-0-	16 1	148 3	Y	3	3 0				-0-
							3 4	3 9							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 8585		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8120 - 8520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
*03	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
*04	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8104 - 8520				
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
*03	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
*04	120 N	9	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B"				WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	Y	12	11	0	1
								1	4							
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	15	15	0	1
								1	4							
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	16	15	0	2
								9	4							
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	Y	17	17	0	2
								3	4							
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	8	9	0	1
								26	4							
05	992 N	723	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	Y	7	7	0	1
								14	4							

COPE, E. B. "B"				WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 8			20101 500 148113 RRCID -> 149815		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
									COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030			PERF. N/A				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-			15 3	1 9	213	3	Y	3	3	0			-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-			15 3	1 9	241	3	Y	3	3	0			-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-			12 3	1 4	182	3	Y	2	2	0			-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-			16 2	1 4	280	3	Y	3	2	0			1
*04	240	N	207	-0-	-33	-0-			12 9	1 4	185	3	Y	1	2	0			-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-			20 7	1 4	320	3	Y	6	5	0			1
STERLING 'S' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155			PERF. N/A				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090			PERF. N/A				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250			PERF. N/A				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A				
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-			50 9	1 9	527	3	Y	8	8	0			1
*01	527	N	509	-0-	-18	-0-			41 6	1 9	462	3	Y	5	6	0			-0-
*02	420	N	404	-0-	-16	-0-			32 4	1 4	360	3	Y	7	6	0			1
*03	589	N	437	-0-	-152	-0-			34 2	1 4	393	3	Y	7	7	0			1
*04	480	N	424	-0-	-56	-0-			41 16	1 4	359	3	Y	7	7	0			1
05	434	N	361	-0-	-73	-0-			32 7	1 4	315	3	Y	6	6	0			1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-				-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A					
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	Y	3	3	0		-0-
							1	4	3	9						
*02	420	N	358	-0-	-62	-0-	29	1	324	3	Y	2	2	0		-0-
							3	4	2	9						
*03	713	N	458	-0-	-255	-0-	35	1	415	3	Y	5	4	0		1
							2	4	6	9						
*04	570	N	252	-0-	-318	-0-	25	1	216	3	Y	1	2	0		-0-
							10	4	1	9						
05	372	N	146	-0-	-226	-0-	12	1	130	3	Y	1	1	0		-0-
							3	4	1	9						
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A					
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	3	Y	-0-				-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	-0-				-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*04	330	N	45	-0-	-285	-0-	5	1	38	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	16	1	153	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20101 500 148113 7	ASSOCIATED RRCID -> 149838	CAPACITY COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665	CNTY: GLASSCOCK PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	713 N	227	-0-	-486		-0-	20	1	206	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	713 N	539	-0-	-174		-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	532 N	415	-0-	-117		-0-	34	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4									
*03	504 N	504	-0-	-0-		-0-	39	1	457	3	Y	5	4	0			1
							2	4									
*04	510 N	252	-0-	-258		-0-	25	1	216	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4									
05	465 N	144	-0-	-321		-0-	12	1	128	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A					
12	372 N	309	-0-	-63		-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
*01	341 N	256	-0-	-85		-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-		-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	383 N	383	-0-	-0-		-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	240 N	32	-0-	-208		-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310 N	117	-0-	-193		-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A					
12	248 N	248	-0-	-0-		-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-		-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-		-0-	17	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4									
*03	253 N	253	-0-	-0-		-0-	20	1	230	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4									
*04	240 N	140	-0-	-100		-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	217 N	79	-0-	-138		-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
12	403 N	403	-0-	-0-		-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-		-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-		-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	293 N	293	-0-	-0-		-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	120 N	22	-0-	-98		-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279 N	79	-0-	-200		-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 11	ASSOCIATED RRCID -> 149842	CAPACITY COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94	3	Y	-0-					-0-
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109	3	Y	-0-					-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	57	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
*03		93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	40	3	Y	-0-					-0-
*04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A							
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	415	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	374	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
*02		280 N	188	-0-	-92	-0-	14 1	173	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
*03		341 N	234	-0-	-107	-0-	18 1	215	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
*04		330 N	125	-0-	-205	-0-	13 1	107	3	Y	-0-					-0-
							5 4									
05		186 N	71	-0-	-115	-0-	7 1	63	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A							
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	30 1	316	3	N	2	3	0			-0-
							2 9									
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41 1	456	3	N	-0-					-0-
*02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	34 1	393	3	N	-0-					-0-
							4 4									
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	339	3	N	-0-					-0-
							1 4									
*04		480 N	146	-0-	-334	-0-	15 1	125	3	N	-0-					-0-
							6 4									
05		465 N	358	-0-	-107	-0-	32 1	319	3	N	-0-					-0-
							7 4									
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A							
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	37 1	392	3	Y	1	1	0			-0-
							1 9									
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	36 1	409	3	Y	-0-					-0-
*02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	38 1	423	3	Y	-0-					-0-
							5 4									
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	42 1	490	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
*04		420 N	212	-0-	-208	-0-	21 1	183	3	Y	-0-					-0-
							8 4									
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	46 1	460	3	Y	-0-					-0-
							9 4									
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590	
M 0		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994	
GLASSCOCK 'W' FEE								TOTAL DEPTH 8580	
								PERF. 8024 - 8432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	17
						19 9			16 0
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	112 3	Y	32
						35 9			31 0
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	Y	6
						1 4	7 9		7 0
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	-0-
*04	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	30 3	Y	-0-
						1 4			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
STERLING 'X' FEE									
		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STERLING 'X' FEE									
		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290	
								PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STERLING 'U' FEE									
		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535	
								PERF. N/A	
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	35 1	354 3	Y	4
						4 9			5 0
*01	527 N	385	-0-	-142	-0-	31 1	348 3	Y	5
						6 9			5 0
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34 1	386 3	Y	5
						4 4	6 9		4 0
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1	404 3	Y	7
						2 4	8 9		7 0
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43 1	368 3	Y	7
						17 4	8 9		7 0
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43 1	425 3	Y	6
						9 4	7 9		6 0
STERLING 'U' FEE									
		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440	
								PERF. N/A	
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	32 1	336 3	Y	-0-
						1 4			
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36 1	398 3	Y	-0-
						1 4			
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	361 3	Y	-0-
						4 4			
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34 1	400 3	Y	-0-
						1 4			
*04	420 N	63	-0-	-357	-0-	6 1	55 3	Y	-0-
						2 4			
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	60 1	588 3	Y	-0-
						12 4			

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																		
STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865			COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		527 N	363	-0-	-0-	-164	-0-				32 1	325 3	Y	5				5 0			-0-
											6 9										
*01		558 N	344	-0-	-0-	-214	-0-				28 1	310 3	Y	5				5 0			-0-
											6 9										
*02		448 N	257	-0-	-0-	-191	-0-				21 1	232 3	Y	2				2 0			-0-
											2 4	2 9									
*03		372 N	275	-0-	-0-	-97	-0-				22 1	252 3	Y	-0-							-0-
											1 4										
*04		330 N	40	-0-	-0-	-290	-0-				4 1	34 3	Y	-0-							-0-
											2 4										
*05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-				33 1	341 3	Y	7				6 0			1
											7 4	8 9									
STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149874			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
STERLING 'Y' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 150628	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8181	-	8347		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 150707	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8182	-	8380		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	14	RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8002	-	8424		
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	392 N	232	-0-	-160	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	496 N	199	-0-	-297	-0-	16	1	182	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	420 N	80	-0-	-340	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	18	1	177	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8068	-	8281		
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	8	8 0		1
						1	4	9	9					
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	8	8 0		1
						1	4	9	9					
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	9	9 0		1
						10	4	10	9					
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	3	Y	10	9 0		2
						4	4	11	9					
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	3	Y	11	11 0		2
						50	4	12	9					
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	3	Y	11	12 0		1
						22	4	12	9					

STERLING 'T' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
STERLING "T" FEE			WELL #:		9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7789	-	8190			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH		8520	PERF. 8083	-	8297				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH		8635	PERF. 8200	-	8386				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH		8665	PERF. 8205	-	8415				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH		8600	PERF. 8093	-	8378				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7736	-	7848				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH		8335	PERF. 7912	-	8156				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154622			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 154766			COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 154775			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518							
*12	248	N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-						-0-	
*01	279	N	124	-0-	-155	-0-	10	1	114	3	Y	-0-						-0-	
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-						-0-	
							3	4											
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-						-0-	
							8	4											
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-						-0-	
							9	4											
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 15			RRCID -> 155143			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518							
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	2	2 0					-0-	
							1	4											
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	8 0					1	
							1	4											
*02	252	N	211	-0-	-41	-0-	15	1	179	3	Y	14	13 0					2	
							2	4											
*03	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	155	3	Y	6	7 0					1	
							1	4											
*04	300	N	67	-0-	-233	-0-	7	1	55	3	Y	2	3 0					-0-	
							3	4											
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	3	Y	3	3 0					-0-	
							3	4											
STERLING 'U' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 155822			COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397							
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	14	14 0					1	
							1	4											
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	11	11 0					1	
							1	4											
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	7	7 0					1	
							6	4											
*03	744	N	654	-0-	-90	-0-	51	1	592	3	Y	8	8 0					1	
							2	4											
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	766	3	Y	9	9 0					1	
							35	4											
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	977	3	Y	6	6 0					1	
							20	4											

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986										
COPE, E. B.								TOTAL DEPTH 8265										
								PERF. 7862 - 8126										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	620 N	495	-0-	-125	-0-			30	1	465	3	Y	-0-					-0-
*01	589 N	537	-0-	-52	-0-			32	1	505	3	Y	-0-					-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-			32	1	545	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-			36	1	616	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
*04	510 N	108	-0-	-402	-0-			6	1	98	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-			40	1	631	3	Y	-0-					-0-
								13	4									

COPE-ANDREWS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-			38	1	624	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-			38	1	582	3	Y	9	8	0			1
								10	9									
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-			31	1	514	3	Y	5	5	0			1
								6	4									
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-			33	1	568	3	Y	5	5	0			1
								2	4									
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-			38	1	601	3	Y	14	14	0			1
								28	4									
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-			36	1	574	3	Y	7	7	0			1
								12	4									

STERLING "T" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221						
12	682 N	575	-0-	-107	-0-			50	1	521	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	651 N	620	-0-	-31	-0-			51	1	564	3	Y	4	4	0			-0-
								1	4									
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-			42	1	471	3	Y	12	10	0			2
								5	4									
*03	558 N	453	-0-	-105	-0-			34	1	404	3	Y	13	13	0			2
								1	4									
*04	600 N	562	-0-	-38	-0-			55	1	482	3	Y	3	5	0			-0-
								22	4									
05	496 N	486	-0-	-10	-0-			43	1	428	3	Y	5	5	0			-0-
								9	4									

STERLING "T" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162						
12	713 N	574	-0-	-139	-0-			50	1	520	3	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
*01	682 N	594	-0-	-88	-0-			48	1	540	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-			44	1	497	3	Y	7	6	0			1
								5	4									
*03	558 N	488	-0-	-70	-0-			38	1	440	3	Y	7	7	0			1
								2	4									
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			108	1	933	3	Y	10	10	0			1
								43	4									
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			110	1	1099	3	Y	12	12	0			1
								23	4									

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																	
STERLING 'T' FEE				WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799 - 8178									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
12	961 N	837	-0-	-124	-0-	73	1	14	9	749	3	Y	13	13	0					1	
*01	930 N	708	-0-	-222	-0-	58	1	14	9	639	3	Y	9	9	0					1	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	10	9	712	3	Y	19	17	0					3	
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	21	9	830	3	Y	32	31	0					4	
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	35	9	648	3	Y	11	14	0					1	
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	72	1	12	9	714	3	Y	12	12	0					1	
						14	4			13	9										

GLASSCOCK "AB" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063 - 8474							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

STERLING "T" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

STERLING 'X' FEE				WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

STERLING 'X' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

REAGAN 'H' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
STERLING 'P' FEE				WELL #:	6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 -	7853					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'X' FEE				WELL #:	8	RRCID ->	157136	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 -	8224					

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPE, E. B.				WELL #:	8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252					

12	682 N	540	-0-	-142	-0-	33	1	506	3	Y	-0-						-0-	
						1	4											
*01	651 N	586	-0-	-65	-0-	35	1	550	3	Y	-0-						-0-	
						1	4											
*02	476 N	474	-0-	-2	-0-	26	1	443	3	Y	-0-						-0-	
						5	4											
*03	527 N	301	-0-	-226	-0-	17	1	283	3	Y	-0-						-0-	
						1	4											
*04	570 N	50	-0-	-520	-0-	3	1	45	3	Y	-0-						-0-	
						2	4											
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	16	1	247	3	Y	-0-						-0-	
						5	4											

COPE, E. B. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	160030	COMPL. DATE	11/24/1983	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7902 -	8130					

12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	6	6	0				-0-	
						7	9											
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	10	9	0				1	
						11	9											
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	9	9	0				1	
						7	4	10	9									
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	Y	10	10	0				1	
						3	4	11	9									
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	Y	12	12	0				1	
						39	4	13	9									
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	Y	8	8	0				1	
						17	4	9	9									

STERLING "S" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	160031	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7796 -	8035					

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			20101 500 148113		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
						RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	809	-0-	-90	-0-		70 1	732 3			Y	5	5 0				-0-
*01	837 N	758	-0-	-79	-0-		1 4	6 9			Y	5	5 0				-0-
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		61 1	690 3			Y	26	22 0				4
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1 4	6 9			Y	38	37 0				5
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		89 1	1013 3			Y	13	17 0				1
05	1209 N	1102	-0-	-107	-0-		11 4	29 9			Y	15	15 0				1
							97 1	1125 3									
							4 4	42 9									
							102 1	880 3									
							40 4	14 9									
							97 1	968 3									
							20 4	17 9									

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.			WELL #: 3			RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	40 1	626 3				Y	10	9 0				1
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9				Y	18	18 0				1
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39 1	624 3				Y	15	14 0				2
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 4	20 9				Y	14	14 0				2
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	573 3				Y	19	19 0				2
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	6 4	17 9				Y	13	14 0				1
						36 1	618 3										
						2 4	15 9										
						35 1	566 3										
						26 4	21 9										
						47 1	745 3										
						15 4	14 9										

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
COPE, E. B. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING "P" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 170205			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COPE, E. B.			WELL #: 1			RRCID -> 170342			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 181628			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 193279			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COPE-SEALE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 193533			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323				
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-							-0-
*01	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-							-0-
*02	280 N	219	-0-	-61	-0-	11	1	206	3	Y	-0-							-0-
						2	4											
*03	310 N	258	-0-	-52	-0-	14	1	243	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	35	32	0					3
						29	4	39	9									
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	26	27	0					2
						12	4	29	9									

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 148113 2	ASSOCIATED RRCID -> 193534		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2002				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-			22 12	1 9	348	3	Y	11	10	0			1
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-			21 1	1 4	339	3	Y	14	14	0			1
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-			31 6	1 4	519	3	Y	58	51	0			8
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-			51 3	1 4	875	3	Y	65	65	0			8
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-			25 18	1 4	397	3	Y	7	14	0			1
05	558	N	432	-0-	-126	-0-			25 8	1 4	395	3 4	Y	4	5	0			-0-
COPE, E. B. "B"					WELL #:	1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-			37 9	1 9	590	3	Y	8	8	0			1
*01	558	N	525	-0-	-33	-0-			31 8	1 9	486	3	Y	7	7	0			1
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-			29 5	1 4	504	3	Y	8	8	0			1
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-			40 3	1 4	689	3	Y	9	9	0			1
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-			41 30	1 4	648	3	Y	11	11	0			1
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-			42 14	1 4	678	3 4	Y	10	10	0			1
COPE, E. B. "B"					WELL #:	4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212							
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STERLING 'T' FEE					WELL #:	6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177							
12	930	N	903	-0-	-27	-0-			79 1	1 4	819	3 4	Y	4	4	0			-0-
*01	899	N	853	-0-	-46	-0-			71 1	1 4	777	3 4	Y	4	4	0			-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-			74 9	1 4	833	3 4	Y	13	11	0			2
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-			73 3	1 4	862	3 4	Y	19	19	0			2
*04	840	N	759	-0-	-81	-0-			75 30	1 4	646	3 4	Y	7	8	0			1
05	930	N	737	-0-	-193	-0-			66 14	1 4	653	3 4	Y	4	5	0			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 202035	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7921 - 8174	CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	56 6	1 9	579	3	Y	5	5	0		-0-
*01	682 N	589	-0-	-93	-0-	48 6	1 9	535	3	Y	5	5	0		-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62 7	1 4	693	3	Y	3	3	0		-0-
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	73 3	1 4	855	3	Y	-0-				-0-
*04	570 N	117	-0-	-453	-0-	11 5	1 4	101	3	Y	-0-				-0-
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	70 14	1 4	698	3	Y	-0-				-0-
COPE, E. B.				WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7884 - 8182			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COPE, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7856 - 8132			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STERLING 'U' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8008 - 8295			
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	64 11	1 9	661	3	Y	10	10	0		1
*01	713 N	707	-0-	-6	-0-	57 1	4 6	643	3	Y	5	6	0		-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44 5	1 4	498	3	Y	20	17	0		3
*03	713 N	620	-0-	-93	-0-	47 2	1 4	547	3	Y	22	22	0		3
*04	690 N	517	-0-	-173	-0-	50 20	1 4	438	3	Y	8	10	0		1
05	620 N	445	-0-	-175	-0-	39 8	1 4	385	3	Y	12	12	0		1
COPE, E. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820 - 8078			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #:		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004	
COPE, E. B.		WELL #:		4		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7870 - 8162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	9 1	144 3	Y	3
						3 9			3 0
*01	310 N	24	-0-	-286	-0-	1 1	22 3	Y	1
						1 9			1 0
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	Y	1
						3 4	1 9		1 0
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	-0-
						1 4			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-
						3 4			-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y	4
						8 4	4 9		4 0
COPE, E. B.		WELL #:		5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A	
								TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
COPE, E. B.		WELL #:		9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE N/A	
								TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COPE, E. B.		WELL #:		13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE N/A	
								TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046	
12	1209 N	928	-0-	-281	-0-	54 1	867 3	Y	5
						1 4	6 9		5 0
*01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	62 1	938 3	Y	5
						1 4	6 9		5 0
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55 1	952 3	Y	5
						10 4	6 9		4 0
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	54 1	920 3	Y	-0-
						3 4			1 0
*04	960 N	161	-0-	-799	-0-	9 1	145 3	Y	-0-
						7 4			-0-
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68 1	1078 3	Y	1
						22 4	1 9		1 0
COPE, E. B.		WELL #:		15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE N/A	
								TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
GLASSCOCK "W" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 207899			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248 N	239	-0-	-9	-0-				20 1	212 3	Y		6	6 0				-0-
									7 9									
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-				24 1	267 3	Y		3	3 0				-0-
									3 9									
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-				19 1	205 3	Y		7	6 0				1
									2 4	8 9								
*03	248 N	183	-0-	-65	-0-				14 1	159 3	Y		8	8 0				1
									1 4	9 9								
*04	270 N	69	-0-	-201	-0-				6 1	56 3	Y		4	5 0				-0-
									3 4	4 9								
05	248 N	166	-0-	-82	-0-				14 1	142 3	Y		6	6 0				-0-
									3 4	7 9								

STERLING "X" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 209351			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 3			RRCID -> 213968			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE			WELL #: 16			RRCID -> 218240			COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490						
12	248 N	232	-0-	-16	-0-				20 1	212 3	Y		-0-					-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-				22 1	256 3	Y		-0-					-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-				34 1	387 3	Y		-0-					-0-
									3 4									
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-				20 1	238 3	Y		-0-					-0-
									1 4									
*04	270 N	88	-0-	-182	-0-				8 1	76 3	Y		-0-					-0-
									4 4									
05	465 N	225	-0-	-240	-0-				21 1	200 3	Y		-0-					-0-
									4 4									

COPE, E. B.			WELL #: 12			RRCID -> 219582			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050						
12	496 N	389	-0-	-107	-0-				23 1	366 3	Y		-0-					-0-
*01	465 N	422	-0-	-43	-0-				25 1	397 3	Y		-0-					-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-				24 1	402 3	Y		-0-					-0-
									4 4									
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-				24 1	409 3	Y		-0-					-0-
									2 4									
*04	420 N	72	-0-	-348	-0-				4 1	65 3	Y		-0-					-0-
									3 4									
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-				29 1	459 3	Y		-0-					-0-
									9 4									

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681			COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	868 N	816	-0-	-52	-0-				49 1	763 3	Y	3	3	3 0			-0-	
									1 4	3 9								
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-				47 1	751 3	Y	3	3	3 0			-0-	
									1 4	3 9								
*02	700 N	578	-0-	-122	-0-				31 1	539 3	Y	2	2	2 0			-0-	
									6 4	2 9								
*03	806 N	411	-0-	-395	-0-				22 1	387 3	Y	1	1	1 0			-0-	
									1 4	1 9								
*04	780 N	595	-0-	-185	-0-				34 1	535 3	Y	2	2	2 0			-0-	
									24 4	2 9								
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-				56 1	885 3	Y	5	4	4 0			1	
									18 4	6 9								

STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841			COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296						
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-				77 1	1210 3	Y	9	10	10 0			1	
									1 4	10 9								
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-				77 1	1203 3	Y	11	11	11 0			1	
									2 4	12 9								
*02	980 N	938	-0-	-42	-0-				50 1	862 3	Y	15	15	15 0			1	
									9 4	17 9								
*03	1271 N	987	-0-	-284	-0-				53 1	909 3	Y	19	16	16 0			4	
									4 4	21 9								
*04	1260 N	918	-0-	-342	-0-				50 1	816 3	Y	14	15	15 0			3	
									37 4	15 9								
05	1054 N	869	-0-	-185	-0-				51 1	786 3	Y	14	15	15 0			2	
									17 4	15 9								

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STERLING 'P'			WELL #: 5			RRCID -> 219969			COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383			
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	16	17	0	2
							18	9							
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	12	13	0	1
							13	9							
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	9	9	0	1
							2	4	10	9					
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	7	7	0	1
							1	4	8	9					
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	10	9	0	2
							7	4	11	9					
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	166	3	Y	10	11	0	1
							4	4	11	9					
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	558 3	N	5	6 0			-0-
							6 9							
*01	620 N	431	-0-	-189	-0-	-0-	25 1	404 3	N	2	2 0			-0-
							2 9							
*02	448 N	230	-0-	-218	-0-	-0-	13 1	215 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*03	589 N	185	-0-	-404	-0-	-0-	10 1	174 3	N	-0-				-0-
							1 4							
*04	420 N	308	-0-	-112	-0-	-0-	17 1	274 3	N	4	4 0			-0-
							13 4	4 9						
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	504 3	N	7	6 0			1
							10 4	8 9						

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC			220855											
TERRY, I. W. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855									
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716									
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187									
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)										//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//										423716											
COPE, R. L.										WELL #:		6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	1					1				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					1				
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				Y	-0-	1	0			-0-				
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				Y	-0-					-0-				
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				Y	-0-					-0-				
05	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						Y	NO RPT					-0-				

COPE, R. L.										WELL #:		7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

COPE-BODINE										WELL #:		1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

GLASS, D. L.										WELL #:		6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

GLASS, D. L.										WELL #:		8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

TERRY, I. W.										WELL #:		4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

TERRY, I. W.										WELL #:		5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: GLASSCOCK									
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																								
TERRY, I. W. WELL #: 9										RRCID -> 153116					COMPL. DATE 09/09/1980					TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394																								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332																								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A																								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310																								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395														
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			-0-
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOOLEY, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A														
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
05	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGR, SW (PENN)										//CONT.// 20101 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: GLASSCOCK									
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716										WELL #: 3										RRCID -> 187930										COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321									
COPE-BODINE																																																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
WATSON, J. E. 'A'										WELL #: 1										RRCID -> 225832										COMPL. DATE 06/29/2002										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44		44	2				N	-0-							-0-																											
04	14B2	EXT	831	-0-	831	875	875		831	2				N	-0-							-0-																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	875	875							N	NO RPT							-0-																											
GLASS, D. L.										WELL #: 7										RRCID -> 281727										COMPL. DATE 12/13/2001										TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	3				Y	-0-							-0-																											
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	3				Y	-0-							-0-																											
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-		1872	3				Y	-0-							-0-																											
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																											
KING ENERGY RESOURCES										465526																																							
FLINT										WELL #: 1										RRCID -> 283116										COMPL. DATE 11/24/1984										TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025									
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	-0-		282	2				N	-0-							-0-																											
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	-0-		230	2				N	-0-							-0-																											
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2				N	-0-							-0-																											
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	-0-		59	2				N	-0-							-0-																											
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		277	2				N	-0-							-0-																											
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-		406	2				N	-0-							-0-																											
FLINT										WELL #: 2										RRCID -> 283153										COMPL. DATE 12/09/1984										TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868									
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	-0-		283	2				N	-0-							-0-																											
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	-0-		230	2				N	-0-							-0-																											
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2				N	-0-							-0-																											
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	-0-		59	2				N	-0-							-0-																											
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		278	2				N	-0-							-0-																											
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-		406	2				N	-0-							-0-																											
STANOLIND PRODUCTION LLC										813985																																							
EDMONDSON "A"										WELL #: 1										RRCID -> 158033										COMPL. DATE 10/31/1981										TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		373	3				Y	-0-							101																											
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	3				Y	-0-							101																											
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	3				Y	-0-							101																											
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	-0-		191	3			6	9	Y	5						106																											
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	-0-		67	3				Y	-0-							106																											
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	-0-		72	3				Y	-0-							106																											

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985										
EDMONDSON				WELL #:		1	RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-	1					
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 3		1 9	Y	-1	2					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-	2					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-	2					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-	2					
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-	2					
EDMONDSON				WELL #:		3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-	1					
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 3		1 9	Y	-1	2					
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 3			Y	-0-	2					
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	293 3		13 9	Y	-12	14					
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366 3		13 9	Y	-12	26					
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398 3		17 9	Y	-15	41					
EDMONDSON				WELL #:		4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457			
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138 3		13 9	Y	-12	45					
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	134 3		24 9	Y	-22	67					
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	111 3		3 9	Y	-3	70					
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	94 3		3 9	Y	-3	73					
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 3			Y	-0-	73					
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3			Y	-0-	73					
EDMONDSON -A-				WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387			
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-	82					
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 3		2 9	N	-2	84					
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	779 3		9 9	N	-8	92					
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1013 3		4 9	N	-4	96					
04	900 N	612	-0-	-288	-0-	603 3		9 9	N	-8	104					
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	852 3		3 9	N	-3	107					
EDMONDSON				WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406			
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			Y	-0-	2					
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 3		2 9	Y	-2	4					
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3			Y	-0-	4					
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			Y	-0-	4					
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			Y	-0-	4					
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			Y	-0-	4					
EDMONDSON				WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446			
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198 3		2 9	Y	-2	6					
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169 3		3 9	Y	-3	9					
02	1036 N	971	-0-	-65	-0-	971 3			Y	-0-	9					
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 3		1 9	Y	-1	10					
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			Y	-0-	10					
*05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			Y	-0-	10					
EDMONDSON -A-				WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						01/01	->		2997							
01	3189 X	192	-0-	-2997	-0-	192 3			Y	-0-	-0-					
02	308 X	159	-0-	-149	-0-	159 3			Y	-0-	-0-					
03	341 X	118	-0-	-223	-0-	118 3			Y	-0-	-0-					
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	67 3			Y	-0-	-0-					
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3			Y	-0-	-0-					

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985								
EDMONDSON -A-				WELL #:	4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2997													
01	3993	X	996	-0-	-2997	-0-	996	3		Y	-0-		-0-
02	1456	X	827	-0-	-629	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
03	1612	X	513	-0-	-1099	-0-	513	3		Y	-0-		-0-
04	1560	N	166	-0-	-1394	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
05	992	N	181	-0-	-811	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
CONGER, SW (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.					20101 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
STERLING "G" FEE					148113								
				WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'O' FEE													
				WELL #:	14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	Y	6	7 0
							1	4	7	9			-0-
*01	744	N	705	-0-	-39	-0-	58	1	639	3	Y	6	6 0
							1	4	7	9			-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	12	10 0
							6	4	13	9			2
*03	713	N	418	-0-	-295	-0-	29	1	379	3	Y	7	8 0
							2	4	8	9			1
*04	690	N	413	-0-	-277	-0-	44	1	349	3	Y	4	5 0
							16	4	4	9			-0-
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	40	1	471	3	Y	11	10 0
							9	4	12	9			1
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)													
RAMTEX ENERGY LLC					20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS					690225								
				WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REYNOLDS													
				WELL #:	1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS													
				WELL #:	3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		105
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		105
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		105
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		105
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		105
05	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2		N	-0-		105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE													
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225																			
ROGERS			WELL #:		4	RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3338	-	3417								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
REYNOLDS			WELL #:		3	RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL	DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								150
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED			872683																					
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL	DEPTH	4327	PERF.	3330	-	4257								
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2					N		-0-								48
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2					N		-0-								48
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2					N		-0-								48
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2					N		-0-								48
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2					N		-0-								48
05	279	N	152	-0-	-0-	-127	-0-	152	2					N		-0-								48
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL	DEPTH	4368	PERF.	3332	-	3458								
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2					N		-0-								21
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2					N		-0-								21
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2					N		-0-								21
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2					N		-0-								21
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2					N		-0-								21
05	558	N	283	-0-	-0-	-275	-0-	283	2					N		-0-								21
WILCO OPERATING			923110																					
SYNDICATE FEE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL	DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542								
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3					N		-0-								153
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3					N		-0-								153
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3					N		-0-								153
03	1271	N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-							N		NO RPT								153
04	1230	N	NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-							N		NO RPT								153
05	1271	N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-							N		NO RPT								153
COV (MORROW)			21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: CULBERSON							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC			500799																					
SAN SABA SWD STATE			WELL #:		1	RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL	DEPTH	3275	PERF.	2750	-	3102								
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
PDC PERMIAN, INC.				646832								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
04	90 #	10	-0-	-80	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080
12	10323 X	8124	-0-	-2199	-0-	8124	3		N	-0-		114
01	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3		N	-0-		114
02	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3		N	-0-		114
03	10323 X	5408	-0-	-4915	-0-	5408	3		N	-0-		114
04	9990 X	4931	-0-	-5059	-0-	4931	3		N	-0-		114
05	10323 X	5655	-0-	-4668	-0-	5655	3		N	-0-		114
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680 - 11840
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		2	RRCID ->	033843	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																			
SIBLEY UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	3			N	-0-					-0-			
01	2357 N	2240	-0-	-117	-0-	2240	3			N	-0-					-0-			
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-			
03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-			
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-			
*05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-			

COYANOSA UNIT #1										WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977	
12	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	3			N	-0-					-0-			
01	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	3			N	-0-					-0-			
02	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	3			N	-0-					-0-			
03	13485 X	11310	-0-	-2175	-0-	11310	3			N	-0-					-0-			
04	13050 X	10856	-0-	-2194	-0-	10856	3			N	-0-					-0-			
*05	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	3			N	-0-					-0-			

SIBLEY, EFFIE POTTS										WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A	
12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	5855	3			N	-0-					-0-			
01	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	7036	3			N	-0-					-0-			
02	6468 X	6038	-0-	-430	-0-	6038	3			N	-0-					-0-			
03	7161 X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	3			N	-0-					-0-			
04	6810 X	5600	-0-	-1210	-0-	5600	3			N	-0-					-0-			
05	7037 X	6599	-0-	-438	-0-	6599	3			N	-0-					-0-			

ATHEY UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430		PERF. N/A	
12	7099 X	5566	-0-	-1533	-0-	5566	3			N	-0-					-0-			
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-			
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			N	-0-					-0-			
03	7099 X	4720	-0-	-2379	-0-	4720	3			N	-0-					-0-			
04	6870 X	4968	-0-	-1902	-0-	4968	3			N	-0-					-0-			
05	7099 X	6769	-0-	-330	-0-	6769	3			N	-0-					-0-			

COYANOSA UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 11966	
12	2542 X	259	-0-	-2283	-0-	259	3			N	-0-					-0-			
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-			
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-			
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-			
04	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-			
*05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-			

COYANOSA UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11646 - 11885	
12	6665 X	5729	-0-	-936	-0-	5729	3			N	-0-					-0-			
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-			
02	5936 X	5794	-0-	-142	-0-	5794	3			N	-0-					-0-			
03	5735 X	4582	-0-	-1153	-0-	4582	3			N	-0-					-0-			
04	6480 X	5978	-0-	-502	-0-	5978	3			N	-0-					-0-			
05	6696 X	6382	-0-	-314	-0-	6382	3			N	-0-					-0-			

COYANOSA UNIT 5										WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

COYANOSA (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-															
WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3			N	-0-			-0-	
01	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-			-0-	
02	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	3			N	-0-			-0-	
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-			-0-	
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3			N	-0-			-0-	
05	10695 X	6745	-0-	-3950	-0-	6745	3			N	-0-			-0-	
COYANOSA (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION															
NEAL, J. O. 43															
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142															
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	3905	3			N	-0-			45	
01	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3921	3			N	-0-			45	
02	4144 X	3324	-0-	-820	-0-	3324	3			N	-0-			45	
03	4588 X	2756	-0-	-1832	-0-	2756	3			N	-0-			45	
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	3577	3			N	-0-			45	
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			45	
CHISOS OPERATING, INC.															
THAGARD, GEORGE F., ET AL															
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY, EFFIE POTTS															
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ATHEY UNIT															
WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430															
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-			-0-	
01	11656 X	7416	-0-	-4240	-0-	7416	3			N	-0-			-0-	
02	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3			N	-0-			-0-	
03	11656 X	7906	-0-	-3750	-0-	7906	3			N	-0-			-0-	
04	9540 X	5292	-0-	-4248	-0-	5292	3			N	-0-			-0-	
05	15221 X	5321	-0-	-9900	-0-	5321	3			N	-0-			-0-	
COYANOSA UNIT #1															
WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446															
12	8277 X	4034	-0-	-4243	-0-	4034	3			N	-0-			-0-	
01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-			-0-	
02	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-			-0-	
03	8742 X	4882	-0-	-3860	-0-	4882	3			N	-0-			-0-	
04	8790 X	7518	-0-	-1272	-0-	7518	3			N	-0-			-0-	
*05	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-			-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 037040													COMPL. DATE 08/02/1965	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 15315	
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													PERF. N/A	
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
12	27342	X	20906	-0-	-6436	-0-	20906	3		N	-0-		-0-	
01	27342	X	26813	-0-	-529	-0-	26813	3		N	-0-		-0-	
02	24500	X	23152	-0-	-1348	-0-	23152	3		N	-0-		-0-	
03	27125	X	17552	-0-	-9573	-0-	17552	3		N	-0-		-0-	
04	25950	X	23748	-0-	-2202	-0-	23748	3		N	-0-		-0-	
05	26815	X	26676	-0-	-139	-0-	26676	3		N	-0-		-0-	
COYANOSA UNIT 5													WELL #: 1 L RRCID -> 037334	
COMPL. DATE 09/28/1965													TOTAL DEPTH 15700	
PERF. N/A														
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-													WELL #: 1 L RRCID -> 038235	
COMPL. DATE 01/07/1966													TOTAL DEPTH 15800	
PERF. N/A														
12	25172	X	21386	-0-	-3786	-0-	21386	3		N	-0-		-0-	
01	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	27541	3		N	-0-		-0-	
02	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	3		N	-0-		-0-	
03	25172	X	19345	-0-	-5827	-0-	19345	3		N	-0-		-0-	
04	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	25541	3		N	-0-		-0-	
*05	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	28571	3		N	-0-		-0-	
COYANOSA UNIT NO. 4													WELL #: 2 L RRCID -> 039846	
COMPL. DATE													N/A	
TOTAL DEPTH 15720													PERF.14687 - 15713	
12	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	8230	3		N	-0-		-0-	
01	9052	X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3		N	-0-		-0-	
02	8008	X	4554	-0-	-3454	-0-	4554	3		N	-0-		-0-	
03	8866	X	3682	-0-	-5184	-0-	3682	3		N	-0-		-0-	
04	7950	X	4358	-0-	-3592	-0-	4358	3		N	-0-		-0-	
05	8215	X	4264	-0-	-3951	-0-	4264	3		N	-0-		-0-	
COYANOSA (MISS. 10475)													21382 750 NON-ASSOCIATED	
BREITBURN OPERATING L.P.													CAPACITY	
MOORE, WAYNE													CNTY: PECOS	
WELL #: 10H RRCID -> 253730													COMPL. DATE 11/29/2008	
TOTAL DEPTH 11358													PERF.11316 - 13078	
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2179	2	12 9	N	11	11 8	179	
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		179	
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		179	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
NEAL, JAMES													WELL #: 1H RRCID -> 257528	
COMPL. DATE 11/02/2009													TOTAL DEPTH 10987	
PERF.11619 - 13689														
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	4	4 8	262	
01	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	2		N	-0-		262	
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	2		N	-0-		262	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BRITANCO, L.L.C.				093620						
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	407	-0-	-647	-0-	405 2	2 9	N	2	31
01	868 N	600	-0-	-268	-0-	567 2	33 9	N	30	61
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737 2	4 9	N	4	65
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826 2	3 9	N	3	68
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700 2	3 9	N	3	71
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962 2	4 9	N	4	75

THAGARD TRUST				851052						
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A	
12	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10950 3		N	-0-	-0-
01	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245 3		N	-0-	-0-
02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035 3		N	-0-	-0-
03	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999 3		N	-0-	-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	3222 1	8815 3	N	-0-	-0-
*05	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	3024 1	7029 3	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	36
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		Y	-0-	36
02	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562 3		Y	-0-	36
03	DLQ G-10	3450	-0-	3450	7012	3450 3		Y	-0-	36
04	DLQ G-10	3274	-0-	3274	10286	3274 3		Y	-0-	36
05	DLQ G-10	3270	-0-	3270	13556	3270 3		Y	-0-	36

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
COYANOSA UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EFFIE POTTS SIBLEY "B"					WELL #:	1	RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987		- 12641				
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					156	
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					156	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					156	
04	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	3			N	-0-					156	
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					156	
COYANOSA (WOLFCAMP)					21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.					945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		801	RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926		- 10115			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		601	RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092		- 10373			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		901	RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876		- 9926			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		701	RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960		- 10279			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED					
COYANOSA WOLFCAMP UNIT										//CONT.// 945936							
WELL #: 501										RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10115 - 10374	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10265 - 10766	
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10114 - 10264	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP														
WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			PF RECORD			WELL #:			1			RRCID -> 132650			COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9095 - 10449			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	59254	X	59254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58946	3	308	9	N			280						1154	
01	80550	X	80550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30789	2	49390	3	N			337						1491	
										371	9													
02	85176	X	85176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33720	2	50922	3	N			485		759	1			1217	
										534	9													
03	101251	X	101251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41997	2	59050	3	N			185		742	1			660	
										204	9													
04	60113	X	60113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31676	2	28171	3	N			242						902	
										266	9													
*05	69122	X	69122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6424	2	62415	3	N			257						1159	
										283	9													

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 702			RRCID -> 132872			COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 11105			PERF.10275 - 10556						
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 1302			RRCID -> 132873			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 11380			PERF.10180 - 10700						
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 1403			RRCID -> 132874			COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 11241			PERF.10442 - 10982						
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 1404			RRCID -> 132875			COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 11265			PERF.10612 - 10806						
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 1407			RRCID -> 132876			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 11260			PERF.10692 - 11028						
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT						-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.10279 - 10331	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			17
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	319	3		Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	303	-0-	303	622	303	3		Y	-0-			17
04	DLQ	G-10	273	-0-	273	895	273	3		Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	1154	259	3		Y	-0-			17
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"					WELL #:	2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10165 - 10618
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-			73
01		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3		Y	-0-			73
02	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	1660	1660	3		Y	-0-			59
03	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	3185	1525	3		Y	-0-			59
04	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	4583	1398	3		Y	-0-			59
05	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	6005	1422	3		Y	-0-			55
SIBLEY UNIT					WELL #:	3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.10027 - 10550
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COYANOSA, N. (DELAWARE)					21384 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HOME PETROLEUM CORP.					396852									
"BG" 50					WELL #:	1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	5020	PERF. 4604 - 4734
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04		120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
BG-STATE "50"					WELL #:	2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	5050	PERF. 4602 - 4638
12		1302 N	474	-0-	-828	-0-	473	2	1 9	N	1			32
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1 9	N	1			33
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1 9	N	1			34
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			34
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2 9	N	2			36
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			36

CRAWAR (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCOTT ESTATE -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3565 X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
01		3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
02		3220 X	2845	-0-	-375	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
03		3317 X	2379	-0-	-938	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
04		3270 X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
*05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A														
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			9
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-			9
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			9
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-			9
04		660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3		Y	-0-			9
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			9
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A														
12		1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1071	3	3 9	Y	3			11
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1 9	Y	1			12
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			12
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-			12
04		1380 N	678	-0-	-702	-0-	678	3		Y	-0-			12
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			12
TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A														
12		2821 N	1393	-0-	-1428	-0-	1392	3	1 9	Y	1			2
01		2015 N	1369	-0-	-646	-0-	1368	3	1 9	Y	1			3
02		1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1184	3		Y	-0-			3
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		Y	-0-			3
04		1320 N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3		Y	-0-			3
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			3
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3		Y	-0-			4
01		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3		Y	-0-			4
02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		Y	-0-			4
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		Y	-0-			4
04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		Y	-0-			4
05		4960 X	860	-0-	-4100	-0-	860	3		Y	-0-			4
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460														
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3		Y	-0-			21
01		2945 X	521	-0-	-2424	-0-	520	3	1 9	Y	1			22
02		2660 X	1085	-0-	-1575	-0-	1085	3		Y	-0-			22
03		2945 X	795	-0-	-2150	-0-	794	3	1 9	Y	1			23
04		2850 X	813	-0-	-2037	-0-	811	3	2 9	Y	2			25
05		3565 X	18	-0-	-3547	-0-	18	3		Y	-0-			25
TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540														
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2 9	Y	2			3
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-			3
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			3
03		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	3		Y	-0-			3
04		990 N	782	-0-	-208	-0-	782	3		Y	-0-			3
05		961 N	17	-0-	-944	-0-	17	3		Y	-0-			3

CRAWAR (DEVONIAN)													CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.														
TUBB, J. B. "Q"														
//CONT.// 21577 090														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1														
RRCID -> 230910														
COMPL. DATE 08/27/2007														
TOTAL DEPTH 6540														
PERF. 6257 - 6540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1			5
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	Y	1			6
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-			6
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-			6
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			Y	-0-			6
05	2077 N	27	-0-	-2050	-0-	27	3			Y	-0-			6
WALBET, INC.														
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 1														
RRCID -> 019676														
COMPL. DATE 10/25/1955														
TOTAL DEPTH 8555														
PERF. N/A														
12	1550 N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY														
TUBB, J. B.														
WELL #: 2														
RRCID -> 204151														
COMPL. DATE 03/13/2004														
TOTAL DEPTH 6541														
PERF. 6196 - 6226														
12	651 N	142	-0-	-509	-0-	141	3	1	9	Y	1			76
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			76
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			76
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			76
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-			76
05	465 N	130	-0-	-335	-0-	130	3			Y	-0-			76
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)													CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.														
EDWARDS, JANELLE ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 118029														
COMPL. DATE 05/22/1985														
TOTAL DEPTH 6679														
PERF. 6408 - 6498														
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	3	67	9	Y	61	47	1	14
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	3	18	9	Y	16	28	1	2
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	2	1	-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
EDWARDS, JANELLE ETAL														
WELL #: 3														
RRCID -> 163614														
COMPL. DATE 04/23/1997														
TOTAL DEPTH 6685														
PERF. 6401 - 6626														
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-			-0-
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-			-0-
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-			-0-
03	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	2882	3			Y	-0-			-0-
04	3240 X	2776	-0-	-464	-0-	2776	3			Y	-0-			-0-
05	3720 X	35	-0-	-3685	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B.														
WELL #: G 8														
RRCID -> 215110														
COMPL. DATE 07/25/2005														
TOTAL DEPTH 6635														
PERF. 6370 - 6632														
12	6758 X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	3			Y	-0-			69
01	4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4566	3	1	9	Y	1			70
02	4592 X	4092	-0-	-500	-0-	4092	3			Y	-0-			70
03	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	3683	3	3	9	Y	3			73
04	4860 X	2727	-0-	-2133	-0-	2720	3	7	9	Y	6			79
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			79

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				//CONT.//	21577 180	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
TUBB, J. B. "N"				WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6287 -	6564					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3081	3				Y	-0-					43	
01	3131 X	3049	-0-	-82	-0-		3049	3				Y	-0-					43	
02	2828 X	2770	-0-	-58	-0-		2770	3				Y	-0-					43	
03	3131 X	2309	-0-	-822	-0-		2309	3				Y	-0-					43	
04	2970 X	1661	-0-	-1309	-0-		1661	3				Y	-0-					43	
05	3069 X	701	-0-	-2368	-0-		701	3				Y	-0-					43	

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	6715	PERF. 6436 -	6628					
12	1860 X	943	-0-	-917	-0-		943	3				Y	-0-					-0-	
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		2545	3	10	9	Y	9	7	1				2	
02	1680 X	1132	-0-	-548	-0-		1102	3	30	9	Y	27	25	1				4	
03	1860 X	998	-0-	-862	-0-		958	3	40	9	Y	36	30	1				10	
04	1800 X	991	-0-	-809	-0-		962	3	29	9	Y	26	33	1				3	
05	1705 X	14	-0-	-1691	-0-		14	3				Y	-0-	3	1			-0-	

DESERT WIND 21				WELL #:	1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL	DEPTH	6650	PERF. 6460 -	6472					
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3				Y	-0-					-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3				Y	-0-					-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3				Y	-0-					-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3				Y	-0-					-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3				Y	-0-					-0-	
05	279 N	264	-0-	-15	-0-		264	3				Y	-0-					-0-	

TUBB, J. B., -L-				WELL #:	2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	6513	PERF. 6416 -	6426					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3				Y	-0-					-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3				Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY				925440															
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL	DEPTH	6590	PERF. N/A						
12	961 N	528	-0-	-433	-0-		528	3				N	-0-					31	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3				N	-0-					31	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3				N	-0-					31	
03	527 N	450	-0-	-77	-0-		450	3				N	-0-					31	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	3				N	-0-					31	
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	3				N	-0-					31	

TUBB, J. B. -J-				WELL #:	2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	6416	PERF. 6350 -	6411					
12	4805 X	4735	-0-	-70	-0-		4735	3				N	-0-					-0-	
01	4836 X	4713	-0-	-123	-0-		4713	3				N	-0-					-0-	
02	4368 X	3865	-0-	-503	-0-		3865	3				N	-0-					-0-	
03	4836 X	3188	-0-	-1648	-0-		3188	3				N	-0-					-0-	
04	4590 X	4021	-0-	-569	-0-		4021	3				N	-0-					-0-	
05	4743 X	4221	-0-	-522	-0-		4221	3				N	-0-					-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250		
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-	-0-
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
12	620 #	559	-0-	-61	-0-	558 2	1 9	N	1	139
01	620 #	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-	139
02	560 #	417	-0-	-143	-0-	416 2	1 9	N	1	140
03	596 R	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9	N	1	141
04	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	141
*05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	141
CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. CRAWAR FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21577 950 148113 18	ASSOCIATED RRCID -> 203639		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2003				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090						
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	H 1	RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	294	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3	277	9	Y	252	208	1			49
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	193	9	Y	175	196	1			28
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	172	9	Y	156	156	1			28
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	-0-	598	3	190	9	Y	173	169	1			32
RAYDEN PENNZOIL-TUBB				WELL #:	695567 1	RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
12	1116 N	921	-0-	-195	-0-	-0-	921	3			N	-0-					148
01	1953 N	818	-0-	-1135	-0-	-0-	818	3			N	-0-					148
02	1764 N	351	-0-	-1413	-0-	-0-	351	3			N	-0-					148
03	930 N	312	-0-	-618	-0-	-0-	312	3			N	-0-					148
04	780 N	177	-0-	-603	-0-	-0-	177	3			N	-0-					148
05	403 N	82	-0-	-321	-0-	-0-	82	3			N	-0-					148
WINTER 14				WELL #:	1	RRCID -> 220701	COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					202
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					202
02	616 N	273	-0-	-343	-0-	-0-	273	3			N	-0-					202
03	806 N	240	-0-	-566	-0-	-0-	240	3			N	-0-					202
04	780 N	176	-0-	-604	-0-	-0-	176	3			N	-0-					202
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	-0-	174	3			N	-0-					202
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	21583 666 891734 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 034736		ONE WELL COMPL. DATE 08/07/1964				CNTY: WARD TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					32
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			4 5		32

CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
REED 19				WELL #:	1	RRCID -> 061191	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	744 N	314	-0-	-430	-0-	314	2	N	-0-			97	
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-			97	
02	588 N	328	-0-	-260	-0-	328	2	N	-0-			97	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			97	
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2	N	-0-			97	
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			97	

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	N/A	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			17	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9 Y	1	5 1		13	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9 Y	1			14	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1 9 Y	1			15	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	Y	-0-			15	
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9 Y	1			16	

WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID -> 062791	COMPL. DATE 05/02/1975	TOTAL	DEPTH	8061	PERF.	N/A	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			16	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			16	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	Y	-0-			16	
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-			16	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-			16	
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			16	

MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID -> 064094	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	N/A	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1 9 Y	1			7	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2 9 Y	2			9	
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3 9 Y	3	12 1		-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1 9 Y	1			1	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1 9 Y	1			2	
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3 9 Y	3			5	

MCENTIRE 15				WELL #:	1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	N/A	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1 9 Y	1			20	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1 9 Y	1	6 1		15	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			15	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1 9 Y	1			16	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1 9 Y	1			17	
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			17	

WILKINSON 9				WELL #:	1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			1	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			1	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2	Y	-0-			1	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-			1	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-			1	
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			1	

WILKINSON 13				WELL #:	1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL	DEPTH	8735	PERF.	N/A	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			1	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			1	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			1	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			1	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-			1	
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			1	

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1		13
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2		15
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	8 1	9
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1		10
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1		11
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2		13
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A														
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		1
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		1
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		1
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-		1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-		1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			Y	-0-		1
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	2			Y	-0-		1
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		1
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505														
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1		8
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2		10
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12 1	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1		1
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1		2
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3		5
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626														
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1		12
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2		14
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	12 1	5
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1		6
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1		7
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3		10
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751														
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1		18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	5 1	14
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1		15
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		15
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		15
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		15
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703														
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1		4
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1		5
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	5 1	1
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1		2
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1		3
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1		4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 12		WELL #:		2		RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				4
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				4
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-				4
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-				4
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-				4
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				4
WILKINSON 9		WELL #:		2		RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428					
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-				5
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-				5
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2		Y	-0-				5
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-				5
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		Y	-0-				5
*05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-				5
MCENTIRE 22		WELL #:		2		RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415					
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9	Y	1				13
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2 9	Y	2	12 1			3
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	Y	1				4
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1 9	Y	1				5
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9	Y	1				6
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1				7
WILKINSON 4		WELL #:		2		RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448					
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				3
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-				3
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		Y	-0-				3
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-				3
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-				3
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				3
MCENTIRE 27		WELL #:		3		RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533					
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1 9	Y	1				11
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9	Y	1				12
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1 9	Y	1	6 1			7
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1 9	Y	1				8
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1 9	Y	1				9
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9	Y	2				11
MCENTIRE 28		WELL #:		3		RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665					
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2 9	Y	2				10
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3 9	Y	3				13
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	106	2	3 9	Y	3	16 1			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2 9	Y	2				2
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2 9	Y	2				4
*05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4 9	Y	4				8
MCENTIRE 21		WELL #:		3		RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573					
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9	Y	1				19
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2 9	Y	2	15 1			6
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1 9	Y	1				7
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1 9	Y	1				8
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1 9	Y	1				9
*05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1 9	Y	1				10

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617												
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266	-	7464			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					12
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	13	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892	-	7377			
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					2
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					2
MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142	-	7471			
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					7
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					3
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2					6
WILKINSON 9				WELL #:	3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264	-	7451			
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					31
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5	31	1			5
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					8
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	Y	2					10
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	Y	2					12
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					14
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7164	-	7417			
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					19
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					19
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					19
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					19
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					19
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					19
WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7211	-	7465			
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					10
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					10
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					10
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7151	-	7406			
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					17
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	461	2	3	9	Y	3					20
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	Y	2					22
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					25
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					26

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617														
MCENTIRE 33				WELL #:	4	RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7324 - 7572							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2		1	9	Y	1				25	
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-		546	2		2	9	Y	2				27	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		756	2		2	9	Y	2		18	1	11	
03	806 N	460	-0-	-346	-0-	-0-		459	2		1	9	Y	1				12	
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	-0-		532	2		1	9	Y	1				13	
05	775 N	449	-0-	-326	-0-	-0-		449	2				Y	-0-				13	
MCENTIRE 22				WELL #:	4	RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7105 - 7327							
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-		319	2		2	9	Y	2		8	1	18	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-		317	2		3	9	Y	3				21	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2		4	9	Y	4		8	1	17	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		470	2		2	9	Y	2				19	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		528	2		1	9	Y	1				20	
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		509	2		4	9	Y	4		8	1	16	
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7280 - 7541							
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-		417	2		4	9	Y	4		12	1	26	
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-		414	2		4	9	Y	4				30	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		339	2		8	9	Y	7		12	1	25	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		615	2		3	9	Y	3				28	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		691	2		2	9	Y	2				30	
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		666	2		6	9	Y	5		12	1	23	
MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7107 - 7322							
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-		309	2		3	9	Y	3		12	1	14	
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-		306	2		4	9	Y	4				18	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2		8	9	Y	7		12	1	13	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2		3	9	Y	3				16	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		511	2		2	9	Y	2				18	
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		493	2		6	9	Y	5		12	1	11	
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 3610 - 4756							
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-		338	2		3	9	Y	3		10	1	18	
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-		335	2		3	9	Y	3				21	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2		7	9	Y	6		10	1	17	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		497	2		3	9	Y	3				20	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		559	2		2	9	Y	2				22	
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		539	2		6	9	Y	5		10	1	17	
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653							
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	-0-		377	2		1	9	Y	1				40	
01	527 N	200	-0-	-327	-0-	-0-		199	2		1	9	Y	1				41	
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	-0-		284	2		1	9	Y	1				42	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2		3	9	Y	3				45	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		574	2		3	9	Y	3				48	
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2				Y	-0-				48	
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647							
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2		1	9	Y	1				37	
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-		273	2		3	9	Y	3				40	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2		2	9	Y	2		20	1	22	
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-		229	2		1	9	Y	1				23	
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-		266	2		1	9	Y	1				24	
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	-0-		224	2		1	9	Y	1				25	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617														
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7112	-	7352					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		434 N	404	-0-	-30	-0-			404 2			Y	-0-						32
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-			488 2			Y	-0-						32
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-			405 2			Y	-0-						32
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-			417 2			Y	-0-						32
04		480 N	362	-0-	-118	-0-			362 2			Y	-0-						32
05		434 N	342	-0-	-92	-0-			342 2			Y	-0-						32
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7265	-	7513					
12		93 N	70	-0-	-23	-0-			67 2	3	9	N	3						94
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-			185 2	4	9	N	4						98
02		140 N	38	-0-	-102	-0-			36 2	2	9	N	2						100
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-			66 2	3	9	N	3						103
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1024 2	6	9	N	5						108
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-			173 2	2	9	N	2						110
MCENTIRE 15				WELL #:	5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222	-	7482					
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			Y	-0-						10
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 2			Y	-0-						10
02		168 N	163	-0-	-5	-0-			163 2			Y	-0-						10
03		186 N	166	-0-	-20	-0-			166 2			Y	-0-						10
04		180 N	155	-0-	-25	-0-			155 2			Y	-0-						10
05		186 N	183	-0-	-3	-0-			183 2			Y	-0-						10
MCENTIRE 27				WELL #:	5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218	-	7525					
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-			306 2	1	9	Y	1						4
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-			300 2	1	9	Y	1						5
02		252 N	232	-0-	-20	-0-			231 2	1	9	Y	1	5	1				1
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-			296 2	1	9	Y	1						2
04		270 N	248	-0-	-22	-0-			247 2	1	9	Y	1						3
*05		264 N	264	-0-	-0-	-0-			263 2	1	9	Y	1						4
MCENTIRE 22				WELL #:	5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161	-	7393					
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-			385 2	1	9	Y	1						20
01		434 N	422	-0-	-12	-0-			420 2	2	9	Y	2						22
02		336 N	296	-0-	-40	-0-			295 2	1	9	Y	1						23
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-			377 2	1	9	Y	1						24
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-			469 2	2	9	Y	2						26
*05		428 N	428	-0-	-0-	-0-			427 2	1	9	Y	1						27
MCENTIRE 22				WELL #:	6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102	-	7323					
12		217 N	204	-0-	-13	-0-			202 2	2	9	Y	2	8	1				13
01		217 N	203	-0-	-14	-0-			200 2	3	9	Y	3						16
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-			164 2	4	9	Y	4	8	1				12
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-			297 2	2	9	Y	2						14
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-			334 2	1	9	Y	1						15
*05		326 N	326	-0-	-0-	-0-			322 2	4	9	Y	4	8	1				11
WILKINSON 10				WELL #:	4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309	-	7577					
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 2			Y	-0-						1
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-			289 2			Y	-0-						1
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-			252 2			Y	-0-						1
03		279 N	256	-0-	-23	-0-			256 2			Y	-0-						1
04		270 N	239	-0-	-31	-0-			239 2			Y	-0-						1
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 2			Y	-0-						1

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7170 - 7433			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2			Y	-0-			18	
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			Y	-0-			18	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-			18	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			Y	-0-			18	
04		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2			Y	-0-			18	
05		403 N	309	-0-	-94	-0-	309 2			Y	-0-			18	
MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444			
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 2		1 9	Y	1			13	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2		1 9	Y	1			14	
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	87 2		1 9	Y	1			15	
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2		1 9	Y	1			16	
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2		1 9	Y	1			17	
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-			17	
MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417			
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			Y	-0-			4	
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	328 2		1 9	Y	1			5	
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	231 2		1 9	Y	1			6	
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	295 2		1 9	Y	1			7	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2		1 9	Y	1			8	
*05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			8	
MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508			
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2		1 9	Y	1			5	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2		1 9	Y	1			6	
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	73 2		1 9	Y	1	5 1		2	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2		1 9	Y	1			3	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2		1 9	Y	1			4	
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2		1 9	Y	1			5	
MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676			
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2		1 9	Y	1			12	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2		1 9	Y	1			13	
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	185 2		1 9	Y	1	6 1		8	
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2		1 9	Y	1			9	
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	198 2		1 9	Y	1			10	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	211 2		2 9	Y	2			12	
MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350			
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	149 2		1 9	Y	1			20	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	162 2		2 9	Y	2			22	
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	114 2		1 9	Y	1			23	
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2		1 9	Y	1			24	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2		1 9	Y	1			25	
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2		1 9	Y	1			26	
MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333			
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	196 2		3 9	Y	3	9 1		15	
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	195 2		3 9	Y	3			18	
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	159 2		6 9	Y	5	9 1		14	
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2		2 9	Y	2			16	
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2		1 9	Y	1			17	
*05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 2		3 9	Y	3	8 1		12	

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																				
MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		2	9	Y		2					9
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2		3	9	Y		3					12
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	207	2		3	9	Y		3	14	1			1
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		2	9	Y		2					3
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	221	2		2	9	Y		2					5
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	236	2		4	9	Y		4					9
MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324																				
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	349	2				Y		-0-					51
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	377	2				Y		-0-					51
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	340	2		1	9	Y		1					52
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	321	2				Y		-0-					52
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	320	2		2	9	Y		2					54
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	362	2		1	9	Y		1					55
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595																				
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		1	9	Y		1					20
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	213	2		2	9	Y		2					22
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	150	2		1	9	Y		1					23
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		1	9	Y		1					24
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		2	9	Y		2					26
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		1	9	Y		1					27
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682																				
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		1	9	Y		1					13
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		2	9	Y		2					15
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	156	2		2	9	Y		2	12	1			5
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2				Y		-0-					5
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	166	2		1	9	Y		1					6
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	177	2		3	9	Y		3					9
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676																				
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		1	9	Y		1					10
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		1	9	Y		1					11
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	252	2		1	9	Y		1	6	1			6
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		1	9	Y		1					7
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	269	2		1	9	Y		1					8
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		2	9	Y		2					10
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274																				
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	224	2				Y		-0-					34
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	242	2				Y		-0-					34
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	218	2				Y		-0-					34
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	206	2				Y		-0-					34
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	205	2		1	9	Y		1					35
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	232	2				Y		-0-					35
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430																				
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		1	9	Y		1					6
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		2	9	Y		2					8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	189	2		1	9	Y		1	5	1			4
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		1	9	Y		1					5
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	201	2		1	9	Y		1					6
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	215	2		1	9	Y		1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28										WELL #:		7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7414	-	7658		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE							
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1			19							
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2			21							
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	13	1	9							
03	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2			Y	-0-			9							
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	293	2	1	9	Y	1			10							
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-			10							
REYNOLDS 32										WELL #:		2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7486	-	7708		
12	744 N	503	-0-	-241	-0-	499	2	4	9	Y	4			47							
01	682 N	268	-0-	-414	-0-	264	2	4	9	Y	4			51							
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	376	2	2	9	Y	2			53							
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9			62							
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7			69							
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			69							
WILKINSON 14										WELL #:		3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 7083	-	7377		
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-			42							
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			42							
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			42							
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			42							
04	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2			Y	-0-			42							
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-			42							
WILKINSON 14										WELL #:		4	RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7047	-	7344		
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			52							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			52							
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			52							
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			52							
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-			52							
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-			52							
WILKINSON 14										WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7118	-	7322		
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-			55							
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			55							
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			55							
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			55							
04	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-			55							
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			Y	-0-			55							
C. MCENTIRE 23										WELL #:		4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 7418	PERF. 7039	-	7272		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			90							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3			93							
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2			95							
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-			95							
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2			97							
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			97							
S. MCENTIRE 23										WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7004	-	7251		
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			45							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1			46							
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1			47							
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-			47							
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1			48							
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			48							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 9		WELL #:		5		RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-					10
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			Y	-0-					10
02		476 N	465	-0-	-11	-0-	465 2			Y	-0-					10
03		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2			Y	-0-					10
04		510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2			Y	-0-					10
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2			Y	-0-					10
MC ENTIRE 27		WELL #:		6		RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444						
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 2	1 9	Y		1					11
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	Y		1					12
02		476 N	437	-0-	-39	-0-	436 2	1 9	Y		1	6 1				7
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	Y		1					8
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	465 2	1 9	Y		1					9
*05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	Y		2					11
WILKINSON 3		WELL #:		3		RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437						
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-					19
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2			Y	-0-					19
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 2			Y	-0-					19
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2			Y	-0-					19
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2			Y	-0-					19
*05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-					19
WILKINSON 10		WELL #:		5		RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468						
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			Y	-0-					19
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-					19
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361 2			Y	-0-					19
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2			Y	-0-					19
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2			Y	-0-					19
*05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-					19
REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721						
12		310 N	205	-0-	-105	-0-	205 2			N	-0-					139
01		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2			N	-0-					139
02		392 N	196	-0-	-196	-0-	196 2			N	-0-					139
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-					139
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2			N	-0-					139
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-					139
REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725						
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-					119
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	80 2	3 9	N		3					122
02		112 N	42	-0-	-70	-0-	40 2	2 9	N		2					124
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	54 2	3 9	N		3					127
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-					127
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					127

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC STEWART														CNTY: STERLING							
//CONT.// 21598 105 036636														ASSOCIATED		CAPACITY					
WELL #: 534														RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-			262 3		188 9	N	171						249	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						249	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						249	
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-			246 3			N	-0-						249	
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-			462 3			N	-0-						249	
*05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-			687 3			N	-0-						249	
STEWART														WELL #: 201		RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456	
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-			287 3			N	-0-						120	
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	-0-						120	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						N	-0-						120	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-			376 3		21 9	N	19						139	
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-			535 3		31 9	N	28						167	
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-						167	
STEWART, LERUTH														WELL #: 1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-			562 3			N	-0-						35	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-						35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
03		465 N	259	-0-	-206	-0-	-0-			259 3			N	-0-						35	
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-			760 3			N	-0-						35	
*05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-			527 3			N	-0-						35	
BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"														080199 WELL #: 102		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269	
12		341 N	148	-0-	-193	-0-	-0-			148 3			N	-0-						80	
01		248 N	55	-0-	-193	-0-	-0-			55 3			N	-0-						80	
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-			650 3			N	-0-						80	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-			255 3			N	-0-						80	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-			107 3			N	-0-						80	
05		527 N	16	-0-	-511	-0-	-0-			16 3			N	-0-						80	
WILKINSON "2"														WELL #: 202		RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456	
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-			70 3			N	-0-						142	
01		93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-			27 3			N	-0-						142	
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-			334 3			N	-0-						142	
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			N	-0-						142	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			N	-0-						142	
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-			9 3			N	-0-						142	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WILKINSON -14-														350200 WELL #: 1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-			73 3			Y	-0-						1	
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-			64 3			Y	-0-						1	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-						1	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-			92 3			Y	-0-						1	
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-			390 3			Y	-0-						1	
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-			65 3			Y	-0-						1	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-	236
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	236
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-	236
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-	236
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		Y	-0-	236
05		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		Y	-0-	236

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222		
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-
03		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
05		217 N	92	-0-	-125	-0-	92 3		Y	-0-	-0-

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313		
12		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		Y	-0-	120
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		Y	-0-	120
02		392 N	335	-0-	-57	-0-	335 3		Y	-0-	120
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		Y	-0-	120
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-	120
*05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218		
12		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068		
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240		
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194		
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-	-0-
05		496 N	292	-0-	-204	-0-	292 3		Y	-0-	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200						
WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-
01	62 N	57	-0-	-0-5	-0-	57	3		Y	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		Y	-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		Y	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3		Y	-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308	
MCENTIRE 26				2						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259						
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	-	7281
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519						
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 8425	PERF.14886	-	14986
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206543	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 21966	PERF.14830	-	15270
12	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	37 1	1136 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	75 1	1346 2	N	-0-	-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	141 1	1061 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	780	-0-	-398	-0-	40 1	740 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-
05	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	4 1	334 2	N	-0-	-0-
						797 4				
CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519						
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 22180	PERF.21466	-	21673
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CRITTENDON (MORROW)				21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519						
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 123948	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 21966	PERF.15323	-	15648
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRITTENDON (MORROW)			//CONT.//			21752 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
IMPETRO OPERATING LLC			//CONT.//			423519																		
TUBB 22 UNIT			WELL #:			1R			RRCID -> 160957			COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TUBB 9 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 180878			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305									
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
CRITTENDON (PENN.)						21752 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
HERITAGE STANDARD CORPORATION						379777																		
TUBB, J. B.			WELL #:			1A			RRCID -> 113073			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310									
12	01	02	03	04	05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
IMPETRO OPERATING LLC			423519																					
WOLFE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 043493			COMPL. DATE 01/30/1968			TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A									
12	01	02	03	04	*05	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	822 111 913 91 20 706 67 28118 290 51	1 9 1 9 1 9 1 9 2 1	25057 16322 7284 13014 88 21753	2	N	101	83	180 1	18	61	80	151 1	1 8	28 74
TUBB 9 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 044619			COMPL. DATE 08/13/1968			TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A									
12	01	02	03	04	05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TUBB 22 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 044651			COMPL. DATE 08/18/1968			TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A									
12	01	02	03	04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

CRITTENDON (PENN.)												CAPACITY			CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC																			
TUBB ESTATE 22																			
				//CONT.//	21752 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
				//CONT.//	423519														
				WELL #:	1	RRCID -> 163159			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 12367							
													PERF.14580 - 14608						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRITTENDON (STRAWN)												CAPACITY			CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC																			
TUBB ESTATE "22"																			
					21752 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
					423519														
				WELL #:	3	RRCID -> 130615			COMPL. DATE 03/13/1989			TOTAL DEPTH 22300							
													PERF.14014 - 14280						
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)												CAPACITY			CNTY: PECOS				
MAMMOTH EXPLORATION LLC																			
PRICE -8-																			
					21912 333	ASSOCIATED			CAPACITY										
					523592														
				WELL #:	1	RRCID -> 055895			COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 5442							
													PERF. 4936 - 5108						
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51034 12/14/2018																			
OLSEN ENERGY INC.																			
PRICE, RUTH ET AL "D"																			
					621750														
				WELL #:	1 T	RRCID -> 152028			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 5390							
										N/A			PERF. 5100 - 5107						
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					18
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	20	9	N	18					36
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	N	30					66
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	37	9	N	34					100
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	51	9	N	46					146
05	713 N	460	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	N	7					153
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)												ONE WELL			CNTY: PECOS				
CUERVO, INC.																			
STATE "102"																			
					22394 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
					192030														
				WELL #:	1	RRCID -> 169659			COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 5360							
													PERF. 2656 - 2666						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
D. A. (DEVONIAN)												CAPACITY			CNTY: PECOS				
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.																			
LLOYD ESTATE																			
					22485 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
					100263														
				WELL #:	1	RRCID -> 067356			COMPL. DATE 07/07/1976			TOTAL DEPTH 16617							
													PERF. N/A						
12	1271 X	817	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1148 X	702	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806 X	204	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA)										22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.										877921											
KRAMER										WELL #:		1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2872 - 3032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
DAMSITE (WOLFCAMP)										22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.										253162											
TXL "9"										WELL #:		1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 11786 - 12074	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
DARMER (CANYON)										23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP										829482											
SEALY SMITH B										WELL #:		1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
DARMER, NE. (PENN)										23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445											
SEALY SMITH 69 B										WELL #:		1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8311 - 8323	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120			
DEADWOOD (FUSSELMAN)										23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
KING ENERGY RESOURCES										465526											
EDWARDS										WELL #:		2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 10006 - 10018	
12	62	N	2	-0-	-60	-0-		2	2		N	-0-						-0-			
01	62	N	12	-0-	-50	-0-		12	2		N	-0-						-0-			
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-						-0-			
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-						-0-			
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-						-0-			
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-						-0-			

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS													23736 600 465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
													WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	372 N	12	-0-	-0-	-360	-0-			12 2			N	-0-					-0-					
01	403 N	66	-0-	-0-	-337	-0-			66 2			N	-0-					-0-					
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-			435 2			N	-0-					-0-					
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-			679 2			N	-0-					-0-					
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-			668 2			N	-0-					-0-					
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-			696 2			N	-0-					-0-					
DECK (CISCO) STANOLIND PRODUCTION LLC MAHAFFEY, A. "B"													23842 500 813985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
													WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3		44 9	Y	40					56					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22					78					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16					94					
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	19					113					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					118					
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-			351 3			Y	-0-					118					
BAILEY, HANNAH B. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-					9					
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-			165 3			N	-0-					9					
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-			147 3			N	-0-					9					
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-			158 3			N	-0-					9					
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-					9					
05	155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-			144 3			N	-0-					9					
MAHAFFEY ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-			970 3		24 9	Y	22	135 1				42					
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-			978 3		11 9	Y	10					52					
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-			864 3		19 9	Y	17					69					
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-			934 3		35 9	Y	32					101					
04	750 N	726	-0-	-0-	-24	-0-			716 3		10 9	Y	9					110					
05	992 N	941	-0-	-0-	-51	-0-			932 3		9 9	Y	8					118					
MAHAFFEY, A. "B"													WELL #: 2		RRCID -> 284702		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8041 - 8274		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	2H	RRCID -> 272758	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	7382	PERF. 7413	- 11930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-			14609 1158	3 9	327	4	Y	1053	1113	1	5	8	72
01	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-			13779 1081	3 9	804	4	Y	983	804	1	6	8	245
02	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-			13132 1020	3 9	268	4	Y	927	996	1	6	8	170
03	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-			14487 1124	3 9	222	4	Y	1022	976	1	4	8	212
04	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-			13238 924	3 9	773	4	Y	840	664	1	9	8	379
*05	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-			13864 899	3 9	50	4	Y	817	1073	1	6	8	117
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 272762	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF. 7519	- 12028						
12	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-			21461 1139	3 9	962	4	Y	1035	1003	0	6	8	35
01	27063 X	23906	-0-	-3157	-0-			21608 1269	3 9	1029	4	Y	1154	1171	0	3	8	15
02	24444 X	21129	-0-	-3315	-0-			19914 965	3 9	250	4	Y	877	861	0	3	8	28
03	23901 X	22243	-0-	-1658	-0-			21036 1060	3 9	147	4	Y	964	978	0	3	8	11
04	23130 X	22057	-0-	-1073	-0-			20480 994	3 9	583	4	Y	904	898	0	6	8	11
05	23901 X	22313	-0-	-1588	-0-			21172 1036	3 9	105	4	Y	942	932	0	3	8	18
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 273226	COMPL. DATE 07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF. 7368	- 11912						
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-			5730	3	666	9	Y	605	687	0	2	8	71
01	7781 X	4864	-0-	-2917	-0-			4194	3	670	9	Y	609	524	0	2	8	154
02	6972 X	4968	-0-	-2004	-0-			4408	3	560	9	Y	509	572	0	2	8	89
03	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-			6444	3	671	9	Y	610	631	0	2	8	66
04	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-			6130	3	593	9	Y	539	537	0	3	8	65
*05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-			6121	3	595	9	Y	541	522	0	1	8	83
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 273359	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF. 7327	- 11875						
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-			314 1022	1 9	14050	3	Y	929	918	0	1	8	49
01	18104 X	15545	-0-	-2559	-0-			323 996	1 9	14226	3	Y	905	896	0	1	8	57
02	16352 X	15302	-0-	-1050	-0-			275 1005	1 9	14022	3	Y	914	936	0	1	8	34
03	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-			356 928	1 9	16589	3	Y	844	830	0	1	8	47
04	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-			346 1346	1 9	16988	3	Y	1224	1133	0	2	8	136
*05	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-			337 983	1 9	16813	3	Y	894	911	0	1	8	118

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 4H		ASSOCIATED RRCID -> 273363		CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-		131 784	1 9	5868	3	Y	713	704	0	1 8		38
01	8277 X	7005	-0-	-1272	-0-		139 762	1 9	6104	3	Y	693	687	0	1 8		43
02	7476 X	6572	-0-	-904	-0-		112 772	1 9	5688	3	Y	702	718	0	1 8		26
03	7874 X	6738	-0-	-1136	-0-		127 712	1 9	5899	3	Y	647	636	0	1 8		36
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-		135 733	1 9	6605	3	Y	666	626	0	2 8		74
05	7285 X	6874	-0-	-411	-0-		124 560	1 9	6190	3	Y	509	515	0	1 8		67
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414					
12	7471 X	7013	-0-	-458	-0-		6224	3	789	9	N	717	765	0	2 8		87
01	7471 X	6969	-0-	-502	-0-		6167	3	802	9	N	729	663	0	2 8		151
02	6748 X	6616	-0-	-132	-0-		5849	3	767	9	N	697	708	0	3 8		137
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-		6689	3	813	9	N	739	800	0	1 8		75
04	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-		6348	3	40	4	N	668	628	0	3 8		112
05	7316 X	6980	-0-	-336	-0-		735 6153 737	9 3 9	90	4	N	670	692	0	1 8		89
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940					
12	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-		23 703	1 9	8503	3	Y	639	710	1	1 8		37
01	10478 X	6987	-0-	-3491	-0-		16 839	1 9	6132	3	Y	763	713	1	1 8		86
02	8904 X	8860	-0-	-44	-0-		22 783	1 9	8055	3	Y	712	720	1	2 8		76
03	9238 X	4999	-0-	-4239	-0-		11 3	1 4	4318	3	Y	606	637	1	1 8		44
04	8940 X	7836	-0-	-1104	-0-		18 3	1 4	6971	3	Y	767	756	1	3 8		52
05	9796 X	4369	-0-	-5427	-0-		3 9 738	4 1 9	844 3622	9 3	Y	671	627	1	1 8		95
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930					
12	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-		10221 1271	3 9	2	4	Y	1155	1149	0	7 8		36
01	12524 X	4770	-0-	-7754	-0-		3605 1162	3 9	3	4	Y	1056	1064	0	4 8		24
02	11312 X	5150	-0-	-6162	-0-		4215	3	935	9	Y	850	835	0	2 8		37
03	12524 X	11246	-0-	-1278	-0-		10146 1040	3 9	60	4	Y	945	937	0	4 8		41
04	11130 X	11004	-0-	-126	-0-		10170 833	3 9	1	4	Y	757	763	0	3 8		32
05	11501 X	9885	-0-	-1616	-0-		9020 800	3 9	65	4	Y	727	720	0	3 8		36
SWALE 1 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771					
12	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-		16133	3	697	9	Y	634	646	0	3 8		28
01	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-		16467	3	774	9	Y	704	695	0	2 8		35
02	14560 X	14243	-0-	-317	-0-		13532	3	711	9	Y	646	632	0	3 8		46
03	16430 X	15063	-0-	-1367	-0-		14315	3	748	9	Y	680	711	0	1 8		14
04	15900 X	14613	-0-	-1287	-0-		13895	3	718	9	Y	653	635	0	3 8		29
05	16430 X	14861	-0-	-1569	-0-		14157	3	704	9	Y	640	592	0	1 8		76

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT			//CONT.// 24366 100 153438 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 273749		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2014					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-		-0-	12017	3	509	9	Y	463	476	0	1	8	20
01	19065 X	18721	-0-	-344	-0-		-0-	18101	3	620	9	Y	564	554	0	2	8	28
02	16688 X	15852	-0-	-836	-0-		-0-	15284	3	568	9	Y	516	505	0	2	8	37
03	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-		-0-	16352	3	598	9	Y	544	568	0	2	8	11
04	18120 X	16467	-0-	-1653	-0-		-0-	15892	3	575	9	Y	523	508	0	3	8	23
05	18724 X	17378	-0-	-1346	-0-		-0-	16424	3	375	4	Y	526	485	0	1	8	63
								579	9									
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273923	COMPL. DATE 01/02/2013					TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082						
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		-0-	1950	3	2	4	Y	152	160	0			2
								167	9									
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		-0-	4358	3	4	4	Y	398	391	0			9
								438	9									
02	5516 X	4425	-0-	-1091	-0-		-0-	3858	3	3	4	Y	513	446	0	68	8	8
								564	9									
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		-0-	34219	3	78	4	Y	-0-	8	0			-0-
04	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-		-0-	5699	9				5181	4922	0	209	8	50
*05	57656 X	57656	-0-	-0-	-0-		-0-	51248	3	223	4	Y	5623	5530	0	24	8	119
								6185	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013					TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092						
12	25325 X	25325	-0-	-0-	-0-		-0-	24211	3	94	4	Y	927	919	1	2	8	17
								1020	9									
01	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-		-0-	20655	3	26	4	Y	1094	1089	1	2	8	20
								1203	9									
02	18004 X	15374	-0-	-2630	-0-		-0-	14471	3	32	4	Y	792	798	1	2	8	12
								871	9									
03	25327 X	20029	-0-	-5298	-0-		-0-	19256	3	19	4	Y	685	675	1	2	8	20
								754	9									
04	24510 X	19798	-0-	-4712	-0-		-0-	18874	3	62	4	Y	784	764	1	3	8	37
								862	9									
05	25327 X	18694	-0-	-6633	-0-		-0-	18139	3	81	4	Y	431	458	1	1	8	9
								474	9									
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013					TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709						
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	12050	3	Y	981	1014	1	1	8	46
								1079	9									
01	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	13348	3	Y	1058	970	1			134
								1164	9									
02	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	11597	3	Y	635	533	1	1	8	235
								699	9									
03	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	12596	3	Y	560	752	1	2	8	41
								3	4	616	9							
04	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	11891	3	Y	532	461	1	2	8	110
								5	4	585	9							
*05	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	11842	3	Y	520	528	1	1	8	101
								572	9									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 274431		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	177 614	1 9	7915	3	Y	558	550	0	1	8	30
01	8928 X	7529	-0-	-1399	-0-	154 597	1 9	6778	3	Y	543	538	0	1	8	34
02	7924 X	7153	-0-	-771	-0-	126 604	1 9	6423	3	Y	549	562	0	1	8	20
03	8711 X	7895	-0-	-816	-0-	154 558	1 9	7183	3	Y	507	498	0	1	8	28
04	8430 X	6322	-0-	-2108	-0-	110 805	1 9	5407	3	Y	732	677	0	2	8	81
05	8711 X	8149	-0-	-562	-0-	147 656	1 9	7346	3	Y	596	597	0	1	8	79
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793				
12	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	29 495	1 9	11025	3	Y	450	465	1	1	8	21
01	12276 X	12026	-0-	-250	-0-	30 534	1 9	11462	3	Y	485	445	1			61
02	10976 X	10448	-0-	-528	-0-	27 628	1 9	9793	3	Y	571	420	1	1	8	211
03	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	30 4	1 4	11416	3	Y	737	893	1	1	8	54
04	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	31 6	1 4	11786	3	Y	709	614	1	2	8	147
*05	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	32 763	1 9	12354	3	Y	694	705	1	1	8	135
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084				
12	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	14909 458	3 9	11	4	Y	416	425	0	1	8	5
01	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	13948 486	3 9	12	4	Y	442	436	0	1	8	10
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	11934 823	3 9	8	4	Y	748	743	0	1	8	14
03	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	12356 752	3 9	38	4	Y	684	693	0	1	8	4
04	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11181 536	3 9	25	4	Y	487	484	0	2	8	5
*05	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14005 508	3 9	61	4	Y	462	456	0	1	8	10
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812				
12	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	182 647	1 9	8153	3	Y	588	581	0	1	8	31
01	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	207 631	1 9	9133	3	Y	574	568	0	1	8	36
02	8960 X	8643	-0-	-317	-0-	154 637	1 9	7852	3	Y	579	593	0	1	8	21
03	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	185 590	1 9	8602	3	Y	536	526	0	1	8	30
04	9600 X	8600	-0-	-1000	-0-	155 826	1 9	7619	3	Y	751	695	0	2	8	84
05	9920 X	8640	-0-	-1280	-0-	155 743	1 9	7742	3	Y	675	669	0	1	8	89

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	15559 3	12 4	Y	360	368 0	1 8			4
01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	396 9								
01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14771 3	12 4	Y	365	359 0	1 8			9
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	402 9								
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12189 3	8 4	Y	350	352 0	1 8			6
03	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	385 9								
03	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13141 3	41 4	Y	383	386 0	1 8			2
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	421 9								
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12426 3	28 4	Y	307	304 0	2 8			3
*05	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	338 9								
						15536 3	68 4	Y	315	310 0	1 8			7
						347 9								
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854														
12	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14320 3	11 4	Y	276	284 0	1 8			3
01	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	304 9								
01	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	13714 3	11 4	Y	228	225 0	1 8			5
02	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	251 9								
02	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11391 3	8 4	Y	378	375 0	1 8			7
03	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	416 9								
03	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	12148 3	38 4	Y	947	947 0	1 8			6
04	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	1042 9								
04	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	10901 3	25 4	Y	1132	1125 0	2 8			11
*05	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1245 9								
						13677 3	60 4	Y	827	820 0				18
						910 9								
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983														
12	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19091 3	74 4	Y	562	554 1	2 8			10
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	618 9								
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	18860 3	24 4	Y	692	687 1	2 8			13
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	761 9								
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	16662 3	37 4	Y	706	706 1	2 8			11
03	19778 X	15416	-0-	-4362	-0-	777 9								
03	19778 X	15416	-0-	-4362	-0-	14717 3	14 4	Y	623	614 1	2 8			18
04	19140 X	14708	-0-	-4432	-0-	685 9								
04	19140 X	14708	-0-	-4432	-0-	13918 3	46 4	Y	676	659 1	3 8			32
05	19778 X	18894	-0-	-884	-0-	744 9								
						17673 3	79 4	Y	1038	1048 1	1 8			21
						1142 9								
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
12	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	11715 3	545 9	Y	495	586 0	1 8			25
01	12524 X	11075	-0-	-1449	-0-	10638 3	437 9	Y	397	372 0	1 8			49
02	11312 X	9388	-0-	-1924	-0-	8915 3	473 9	Y	430	457 0	1 8			21
03	12245 X	8369	-0-	-3876	-0-	7465 3	13 4	Y	810	797 0	1 8			33
						891 9								
04	11850 X	9292	-0-	-2558	-0-	8561 3	12 4	Y	654	608 0	2 8			77
						719 9								
05	12245 X	11944	-0-	-301	-0-	11174 3	100 4	Y	609	618 0	1 8			67
						670 9								

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8028 3	1 4	Y		522	516 0	7 8	16		
						574 9									
01	8246 X	6855	-0-	-1391	-0-	6325 3	3 4	Y		479	480 0	4 8	11		
						527 9									
02	7756 X	6110	-0-	-1646	-0-	5609 3	501 9	Y		455	442 0	4 8	20		
03	8587 X	6288	-0-	-2299	-0-	5678 3	45 4	Y		514	508 0	4 8	22		
						565 9									
04	8310 X	5524	-0-	-2786	-0-	5058 3	466 9	Y		424	424 0	4 8	18		
05	8587 X	6045	-0-	-2542	-0-	5424 3	48 4	Y		521	510 0	3 8	26		
						573 9									
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984	
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	47 1	17830 3	Y		737	880 1	2 8	42		
						811 9									
01	20088 X	18716	-0-	-1372	-0-	47 1	17732 3	Y		852	796 1	2 8	96		
						937 9									
02	18144 X	14722	-0-	-3422	-0-	38 1	13811 3	Y		794	803 1	3 8	84		
						873 9									
03	18693 X	15496	-0-	-3197	-0-	39 1	14645 3	Y		734	764 1	1 8	53		
						5 4	807 9								
04	18120 X	16298	-0-	-1822	-0-	40 1	15134 3	Y		1014	995 1	3 8	69		
						9 4	1115 9								
05	18724 X	17284	-0-	-1440	-0-	42 1	16292 3	Y		864	809 1	1 8	123		
						950 9									
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 276627		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7224 - 12060	
12	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	49 1	18548 3	Y		699	858 1	2 8	40		
						769 9									
01	25575 X	17944	-0-	-7631	-0-	45 1	17122 3	Y		706	664 1	2 8	80		
						777 9									
02	22764 X	17832	-0-	-4932	-0-	47 1	17063 3	Y		656	665 1	1 8	70		
						722 9									
03	24893 X	21385	-0-	-3508	-0-	55 1	20558 3	Y		698	717 1	1 8	50		
						4 4	768 9								
04	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	53 1	20270 3	Y		974	955 1	3 8	66		
						7 4	1071 9								
05	19747 X	18514	-0-	-1233	-0-	46 1	17724 3	Y		676	645 1	1 8	96		
						744 9									
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 276882		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 7715 - 12080	
12	19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	18494 3	1200 9	Y		1091	1294 0	1 8	54		
01	20150 X	16275	-0-	-3875	-0-	15257 3	1018 9	Y		925	864 0	1 8	114		
02	18200 X	16176	-0-	-2024	-0-	15020 3	1156 9	Y		1051	1113 0	1 8	51		
03	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	19929 3	21 4	Y		1621	1604 0	1 8	67		
						1783 9									
04	19050 X	17864	-0-	-1186	-0-	16535 3	16 4	Y		1194	1118 0	2 8	141		
						1313 9									
05	19685 X	17037	-0-	-2648	-0-	15587 3	118 4	Y		1211	1217 0	1 8	134		
						1332 9									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT			//CONT.// WELL #:			24366 100 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 276885		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-		14416	3	831	9	Y	755	894	0	1	8	38
01	18228 X	13493	-0-	-4735	-0-		12770	3	723	9	Y	657	613	0	1	8	81
02	16212 X	13091	-0-	-3121	-0-		12238	3	853	9	Y	775	818	0	1	8	37
03	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-		16981	3	19	4	Y	1197	1184	0	1	8	49
							1317	9									
04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-		17841	3	17	4	Y	963	897	0	2	8	113
							1059	9									
*05	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-		16365	3	122	4	Y	900	912	0	1	8	100
							990	9									

SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 276889		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379				
12	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-		13189	3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21359 X	13791	-0-	-7568	-0-		12941	3	850	9	Y	773	726	0	1	8	95
02	19292 X	15090	-0-	-4202	-0-		14328	3	762	9	Y	693	754	0	1	8	33
03	18383 X	16969	-0-	-1414	-0-		15848	3	17	4	Y	1004	995	0	1	8	41
							1104	9									
04	13830 X	13567	-0-	-263	-0-		12859	3	13	4	Y	632	597	0	2	8	74
							695	9									
05	16709 X	16371	-0-	-338	-0-		15618	3	111	4	Y	584	592	0	1	8	65
							642	9									

BARBARO 23 UNIT			WELL #:			9H	RRCID -> 277593		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530				
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-		5	4	314	9	Y	285	267	0	19	8	12
01	7936 X	347	-0-	-7589	-0-		14	4	333	9	Y	303	290	0	13	8	12
02	7168 X	89	-0-	-7079	-0-		1	4	88	9	Y	80	73	0	11	8	8
03	7936 X	3151	-0-	-4785	-0-		2543	3	8	4	Y	545	528	0	13	8	12
							600	9									
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		2556	3	70	4	Y	769	703	0	28	8	50
							846	9									
*05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		1266	3	61	4	Y	442	469	0	13	8	10
							486	9									

SWALE 1 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 277895		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118				
12	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-		21694	3	1335	9	Y	1214	1240	0	3	8	53
01	27156 X	15627	-0-	-11529	-0-		14143	3	1484	9	Y	1349	1334	0	2	8	66
02	23744 X	18399	-0-	-5345	-0-		17038	3	1361	9	Y	1237	1213	0	2	8	88
03	24273 X	22025	-0-	-2248	-0-		20599	3	1426	9	Y	1296	1357	0	1	8	26
04	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-		21056	3	1378	9	Y	1253	1220	0	3	8	56
*05	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-		21918	3	1350	9	Y	1227	1136	0	1	8	146

SWALE 1 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015				TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235				
12	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-		23706	3	1389	9	Y	1263	1291	0	2	8	55
01	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-		25417	3	1544	9	Y	1404	1389	0	1	8	69
02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-		22301	3	1416	9	Y	1287	1264	0			92
03	24862 X	24261	-0-	-601	-0-		22768	3	1493	9	Y	1357	1421	0	1	8	27
04	24060 X	22603	-0-	-1457	-0-		21166	3	1437	9	Y	1306	1271	0	3	8	59
05	24862 X	22829	-0-	-2033	-0-		21423	3	1406	9	Y	1278	1183	0	1	8	153

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	26784 1931	3 9	2 4	Y	1755	1755 0	8 8	55	
01	29450 X	28817	-0-	-633	-0-	27108 1704	3 9	5 4	Y	1549	1563 0	6 8	35	
02	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	25222	3	1558 9	Y	1416	1385 0	5 8	61	
03	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	29084 1827	3 9	86 4	Y	1661	1646 0	5 8	71	
04	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	27109 1518	3 9	1 4	Y	1380	1381 0	12 8	58	
05	29450 X	27937	-0-	-1513	-0-	26439 1407	3 9	91 4	Y	1279	1268 0	6 8	63	
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
12	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	28722 1966	3 9	1323 4	Y	1787	1727 0	12 8	61	
01	41075 X	33236	-0-	-7839	-0-	29464 2374	3 9	1398 4	Y	2158	2185 0	6 8	28	
02	37100 X	28088	-0-	-9012	-0-	25990 1764	3 9	334 4	Y	1604	1576 0	4 8	52	
03	33758 X	33758	-0-	-0-	-0-	31739 1808	3 9	211 4	Y	1644	1673 0	4 8	19	
04	33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	31162 1671	3 9	895 4	Y	1519	1509 0	10 8	19	
*05	34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	32545 1702	3 9	156 4	Y	1547	1530 0	6 8	30	
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
12	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	32514 2584	3 9	7 4	Y	2349	2352 1	2 8	34	
01	37006 X	37006	-0-	-0-	-0-	33539 3460	3 9	7 4	Y	3145	3078 1	4 8	97	
02	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30139 1948	3 9	6 4	Y	1771	1792 1	2 8	74	
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	34009 1882	3 9	18 4	Y	1711	1741 1	1 8	43	
04	37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	35860 1709	3 9	10 4	Y	1554	1548 1	9 8	40	
*05	40158 X	40158	-0-	-0-	-0-	38287 1834	3 9	37 4	Y	1667	1657 1	4 8	46	
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
12	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26527 3241	3 9	204 4	Y	2946	2871 1	12 8	98	
01	30752 X	30209	-0-	-543	-0-	28238 1915	3 9	56 4	Y	1741	1804 1	6 8	29	
02	28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	27611 1063	3 9	149 4	Y	966	959 1	7 8	29	
03	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	29234 1170	3 9	133 4	Y	1064	1048 1	9 8	36	
04	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	28564 1437	3 9	54 4	Y	1306	1289 1	15 8	38	
05	31899 X	30505	-0-	-1394	-0-	29072 1346	3 9	87 4	Y	1224	1214 1	8 8	40	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310 -	11705					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-			35902	3	876	4	Y	1257	1234	1	7	8	114	
01	46717	X	44174	-0-	-2543	-0-			1383	9										
02	41468	X	39354	-0-	-2114	-0-			40111	3	2344	4	Y	1563	1597	1	8	8	72	
03	45911	X	39889	-0-	-6022	-0-			1719	9										
04	42750	X	33189	-0-	-9561	-0-			37317	3	408	4	Y	1481	1376	1	7	8	170	
05	44175	X	33965	-0-	-10210	-0-			1629	9										
									38003	3	307	4	Y	1435	1385	1	5	8	215	
									1579	9										
									31082	3	986	4	Y	1019	1074	1	9	8	151	
									1121	9										
									32710	3	66	4	Y	1081	1112	1	6	8	114	
									1189	9										
MIDDLEGROUND 16 UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	7579 -	11944				
12	72478	X	58494	-0-	-13984	-0-			49203	3	1686	4	Y	6914	6706	0	36	8	236	
01	74207	X	74207	-0-	-0-	-0-			7605	9										
02	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-			65861	3	1910	4	Y	5851	5988	0	22	8	77	
03	82539	X	82539	-0-	-0-	-0-			6436	9										
04	75647	X	75647	-0-	-0-	-0-			64462	3	441	4	Y	4385	4305	0	16	8	141	
05	77190	X	76658	-0-	-532	-0-			4824	9										
									77663	3	353	4	Y	4112	4192	0	13	8	48	
									4523	9										
									70414	3	1627	4	Y	3278	3261	0	24	8	41	
									3606	9										
									73124	3	279	4	Y	2959	2929	0	14	8	57	
									3255	9										
MONARCHOS 13 UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350 -	12055				
12	99262	X	78477	-0-	-20785	-0-			73630	3	4	4	Y	4403	4411	0	7	8	138	
01	DLQ G-10		75960	-0-	75960	75960			4843	9										
02	DLQ G-10		60124	-0-	60124	136084			71650	3	10	4	Y	3909	3953	0	6	8	88	
03	DLQ G-10		44575	-0-	44575	180659			4300	9										
04	DLQ G-10		53347	-0-	53347	234006			57003	3	3121	9	Y	2837	2795	0	7	8	123	
*05	290404	X	56398	-0-	-234006	-0-			42642	3	134	4	Y	1635	1679	0	9	8	70	
									1799	9										
									49951	3	1	4	Y	3086	3014	0	12	8	130	
									3395	9										
									52141	3	167	4	Y	3718	3657	0	7	8	184	
									4090	9										
GIACOMO 11 FEE					WELL #:	3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL	DEPTH	7280	PERF.	7785 -	12855				
12	83607	X	43706	-0-	-39901	-0-			36465	3	6	4	Y	6577	6872	1	6	8	95	
01	76725	X	47064	-0-	-29661	-0-			7235	9										
02	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-			40867	3	6	4	Y	5628	5543	1	6	8	174	
03	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-			6191	9										
04	60942	X	60942	-0-	-0-	-0-			42191	3	6	4	Y	4202	4195	1	5	8	176	
*05	68098	X	68098	-0-	-0-	-0-			4622	9										
									49848	3	19	4	Y	5532	5566	1	4	8	138	
									6085	9										
									55421	3	10	4	Y	5010	4985	1	33	8	130	
									5511	9										
									63139	3	38	4	Y	4474	4469	1	12	8	123	
									4921	9										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	75361 X	66451	-0-	-8910	-0-	58966 3	7087 9	398 4	Y	6443	6314 1	27 8		213
01	66800 X	66800	-0-	-0-	-0-	58817 3	7570 9	413 4	Y	6882	6955 1	26 8		114
02	72224 X	72224	-0-	-0-	-0-	66561 3	5231 9	432 4	Y	4755	4700 1	24 8		145
03	81760 X	81760	-0-	-0-	-0-	76548 3	4884 9	328 4	Y	4440	4402 1	32 8		151
04	74392 X	74392	-0-	-0-	-0-	70414 3	3850 9	128 4	Y	3500	3497 1	54 8		100
05	79949 X	74303	-0-	-5646	-0-	70410 3	3685 9	208 4	Y	3350	3315 1	27 8		108
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287														
12	316638 X	175116	-0-	-141522	-0-	154052 3	18053 9	3011 4	Y	16412	16048 0	52 8		560
01	175655 X	175655	-0-	-0-	-0-	157226 3	12895 9	5534 4	Y	11723	12077 0	53 8		153
02	140159 X	140159	-0-	-0-	-0-	129577 3	9304 9	1278 4	Y	8458	8300 0	39 8		272
03	150843 X	150843	-0-	-0-	-0-	141083 3	9028 9	732 4	Y	8207	8351 0	31 8		97
04	138450 X	130220	-0-	-8230	-0-	120318 3	7164 9	2738 4	Y	6513	6477 0	51 8		82
05	143065 X	126490	-0-	-16575	-0-	119642 3	6406 9	442 4	Y	5824	5769 0	25 8		112
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890														
12	165261 X	123312	-0-	-41949	-0-	112678 3	10198 9	436 4	Y	9271	9140 1	37 8		170
01	165261 X	107179	-0-	-58082	-0-	100384 3	6669 9	126 4	Y	6063	6088 1	33 8		112
02	149268 X	86429	-0-	-62839	-0-	81411 3	4837 9	181 4	Y	4397	4420 1	21 8		68
03	165261 X	90226	-0-	-75035	-0-	85788 3	4354 9	84 4	Y	3958	3896 1	13 8		117
04	119340 X	84454	-0-	-34886	-0-	80663 3	3526 9	265 4	Y	3205	3147 1	23 8		152
05	123318 X	71908	-0-	-51410	-0-	68559 3	3042 9	307 4	Y	2765	2849 1	11 8		57
GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650														
12	358075 X	161423	-0-	-196652	-0-	137508 3	23893 9	22 4	Y	21721	22005 1	21 8		314
01	156777 X	156777	-0-	-0-	-0-	138711 3	18043 9	23 4	Y	16403	16193 1	18 8		506
02	141232 X	129472	-0-	-11760	-0-	115195 3	14258 9	19 4	Y	12962	12914 1	12 8		542
03	156364 X	127331	-0-	-29033	-0-	116383 3	10890 9	58 4	Y	9900	10187 1	9 8		246
04	151320 X	123527	-0-	-27793	-0-	114587 3	8909 9	31 4	Y	8099	8061 1	75 8		209
05	156364 X	117697	-0-	-38667	-0-	109614 3	7964 9	119 4	Y	7240	7222 1	28 8		199

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//		24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438												
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		4H	RRCID ->		286003	COMPL. DATE		09/30/2018	TOTAL DEPTH		7266	PERF. 7475 - 11845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	395157 X	129265	-0-	-265892	-0-	113261	3	16004	9	Y	14549	14346	1	37 8	483			
01	128716 X	128716	-0-	-0-	-0-	117207	3	11509	9	Y	10463	10746	1	26 8	174			
02	129801 X	129801	-0-	-0-	-0-	119257	3	10544	9	Y	9585	9441	1	25 8	293			
03	128991 X	128991	-0-	-0-	-0-	120434	3	8557	9	Y	7779	7805	1		267			
04	107758 X	107758	-0-	-0-	-0-	101185	3	6573	9	Y	5975	6068	1		174			
05	100657 X	99580	-0-	-1077	-0-	93526	3	6054	9	Y	5504	5499	1		179			
DEWEY LAKE (ATOKA)						24488 100	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726												
THOMASON, W. A.				WELL #:		1	RRCID ->		182140	COMPL. DATE		02/03/1986	TOTAL DEPTH		10575	PERF.10201 - 10252		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)						24489 380	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.						159643												
BOOKS 17				WELL #:		1	RRCID ->		216556	COMPL. DATE		04/10/1991	TOTAL DEPTH		10375	PERF.10017 - 10040		
12	4831	3714	-0-	-1117 B	18320	3714	3			N	-0-				30			
01	4547	3115	-0-	-1432 B	16888	3115	3			N	-0-				30			
02	4620	3096	-0-	-1524 B	15364	3096	3			N	-0-				30			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15364														
03	5115	2731	-0-	-2384 B	12980	2731	3			N	-0-				30			
04	4950	3349	-0-	-1601 B	11379	3349	3			N	-0-				30			
*05	4867 N	3248	-0-	-1619 B	9760	3248	3			N	-0-				30			
RATLIFF -5-				WELL #:		1	RRCID ->		225574	COMPL. DATE		05/04/1983	TOTAL DEPTH		11275	PERF.10060 - 10180		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19				534			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31				565			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				565			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				565			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				565			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				565			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019																		
BARFIELD 5-C				WELL #:		1	RRCID ->		225576	COMPL. DATE		01/25/1985	TOTAL DEPTH		10410	PERF.10080 - 10370		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC					217012						
BOOKS, EDITH				WELL #:	110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1339 2	53 9	N	48		204
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1586 2	42 9	N	38	208 1	34
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1485 2	30 9	N	27		61
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1651 2	26 9	N	24		85
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1560 2	26 9	N	24		109
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		109
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
12	1209 N	949	-0-	-260 B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	906	-0-	-130 B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-		-0-
04	1080 N	385	-0-	-695 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNT OIL COMPANY				416330							
HORN -9-				WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
12	589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	46 1	125 3	N	-0-		-0-
02	168 N	124	-0-	-44 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
*05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	215 1	90 3	N	-0-		-0-
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	166 3	21 9	N	19	2 8	17
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	333 3	30 9	N	27	1 8	43
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	641 3	19 9	N	17	30 1	29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						1 8	
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	670 3	12 9	N	11	1 8	39
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		39
05	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3		N	-0-	31 1	8
BAILEY				WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555	
12	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-
05	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		63
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		63
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-		63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		63
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		63
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-		63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)										24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC										642652							
BAILEY										WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)										24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.										154235							
TXL -13-										WELL #:	8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELL WESTERN E&P										774719							
WASHITA 53-2-42 LOV										WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.)										25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.										153438							
DIXIELAND 10										WELL #:	1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791	PERF.16465	- 16535
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND										WELL #:	1301	RRCID -> 133553	COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 16990	PERF.16502	- 16508
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIXIELAND 10										WELL #:	2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610	PERF.16490	- 16515
12		53475 X	40814	-0-	-12661	-0-	40814	3			N	-0-					-0-
01		53103 X	48199	-0-	-4904	-0-	48199	3			N	-0-					-0-
02		40685 X	40685	-0-	-0-	-0-	40685	3			N	-0-					-0-
03		49410 X	49410	-0-	-0-	-0-	49410	3			N	-0-					-0-
04		46650 X	33967	-0-	-12683	-0-	33967	3			N	-0-					-0-
05		48205 X	47650	-0-	-555	-0-	47650	3			N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
APPLETON			WELL #:		901	RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL	DEPTH 16620	PERF.16451 - 16480			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIEVERS			WELL #:		351	RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL	DEPTH 17400	PERF.17144 - 17289			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DARCY STATE			WELL #:		3201	RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH 10506	PERF.15364 - 15434			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			WELL #:		703352	RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL	DEPTH 16615	PERF.16532 - 16540			
HARRISON STATE			WELL #:		1401										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL	DEPTH 18035	PERF.17660 - 17685			
STATE 71			WELL #:		2ST										
12	271777	X	266071	-0-	-5706	-0-	1736	1	264335	2	N	-0-			-0-
01	271777	X	263161	-0-	-8616	-0-	1736	1	261425	2	N	-0-			-0-
02	245476	X	235994	-0-	-9482	-0-	1568	1	234426	2	N	-0-			-0-
03	270010	X	256193	-0-	-13817	-0-	1729	1	254464	2	N	-0-			-0-
04	259830	X	54507	-0-	-205323	-0-	1461	1	37472	2	N	-0-			-0-
							15574	4							
05	266073	X	-0-	-0-	-266073	-0-					N	-0-			-0-
DOLLARHIDE (YATES)			WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			WELL #:		147862										
COWDEN, E. P. "A-15"			WELL #:		83	RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL	DEPTH 6940	PERF. 2768 - 2788			
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
COWDEN, E. P. "A-34"														
WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
COWDEN, E. P. "A-26"														
WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
COWDEN, E. P. "A-25"														
WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
COWDEN, E. P. "A-25"														
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)														
OLSEN ENERGY INC.														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038														
12	2728	#	2518	-0-	-210	-0-	2518	2				N	-0-	-0-
01	2480	#	2461	-0-	-19	-0-	2461	2				N	-0-	-0-
02	2240	#	2201	-0-	-39	-0-	2201	2				N	-0-	-0-
03	2511	#	2419	-0-	-92	-0-	2419	2				N	-0-	-0-
04	2430	#	2298	-0-	-132	-0-	2298	2				N	-0-	-0-
05	2511	#	1185	-0-	-1326	-0-	1185	2				N	-0-	-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARK														
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529	
										PERF.10233 - 10476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OXY USA WTP LP		630555									
TXL L		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660	
12	310 #	82	-0-	-228	-0-	72	3	10 9	N	9	116
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	100	3	56 9	N	51	86
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	92	3	35 9	N	32	49
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	149	3	78 9	N	71	120
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	135	3	30 9	N	27	57
*05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	139	3	25 9	N	23	80
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328	
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3 4	N	-0-	-0-
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7 4	N	-0-	-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7 4	N	-0-	-0-
*04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-	-0-
05	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569	
12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	19 4	N	5	-0-
						6 9				5 0	
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	551	2	24 9	N	22	-0-
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	578	2	15 4	N	29	1
						32 9				28 0	
*03	709 R	709	-0-	-0-	-0-	655	2	22 4	N	29	1
						32 9				29 0	
*04	947 R	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12 9	N	11	-0-
*05	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141	
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 4	N	-0-	-0-
01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2 4	N	-0-	-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3 4	N	-0-	-0-
*04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
*05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	75	-0-		-49	-0-		74	2	1	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	90	-0-		-34	-0-		90	2			Y	-0-			-0-
02	112 #	78	-0-		-34	-0-		76	2	2	4	Y	-0-			-0-
03	124 #	36	-0-		-88	-0-		35	2	1	4	Y	-0-			-0-
04	90 #	44	-0-		-46	-0-		44	2			Y	-0-			-0-
05	93 #	40	-0-		-53	-0-		40	2			Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460				
12	321 R	321	-0-		-0-	-0-		316	2	5	4	N	-0-			-0-
01	387 R	387	-0-		-0-	-0-		387	2			N	-0-			-0-
02	388 R	388	-0-		-0-	-0-		378	2	10	4	N	-0-			-0-
03	434 R	434	-0-		-0-	-0-		420	2	14	4	N	-0-			-0-
*04	395 R	395	-0-		-0-	-0-		395	2			N	-0-			-0-
*05	250 R	250	-0-		-0-	-0-		250	2			N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (DEVONIAN)				25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938				
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496				
12	5599 R	5599	-0-		-0-	-0-		5468	3	131	9	Y	119	195	1	368
*01	5456 #	2583	-0-		-2873	-0-		2495	3	88	9	Y	80	191	1	257
02	4928 #	3286	-0-		-1642	-0-		3052	3	234	9	Y	213	185	1	285
03	5456 #	4857	-0-		-599	-0-		4754	3	103	9	Y	94	178	1	201
04	6616 R	6616	-0-		-0-	-0-		6551	3	65	9	Y	59			260
05	5487 #	4531	-0-		-956	-0-		4274	3	257	9	Y	234	176	1	318
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
MIDLAND FEE				WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A				
12	167 R	167	-0-		-0-	-0-		167	3			N	-0-			57
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			57
02	561 R	561	-0-		-0-	-0-		561	4			N	-0-			57
03	558 #	-0-	-0-		-558	-0-						N	-0-			57
04	540 #	-0-	-0-		-540	-0-						N	-0-			57
*05	578 R	578	-0-		-0-	-0-		578	4			N	-0-			57
OXY USA WTP LP				630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010		- 12290			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578		- 11966			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415		- 11823			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763		- 12090			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802		- 12161			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447		- 11859					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840		- 12025					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675		- 11740					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662		- 11797					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590		- 12001	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520		- 11922	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568		- 11710	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755		- 12294	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1601		RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770		-		12135	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870		-		12271	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOL-A				WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540		-		11870	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														
WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														
WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555												
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.11808	- 11896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT			PF	WELL	WELL #:	1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*07	93620 #	126	-0-	-93494	-0-	125	2	1	4	Y	-0-						-0-
*08	93620 #	111	-0-	-93509	-0-	111	2			Y	-0-						-0-
*09	90600 #	109	-0-	-90491	-0-	107	2	2	4	Y	-0-						-0-
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-						-0-
*11	89610 #	73	-0-	-89537	-0-	72	2	1	4	Y	-0-						-0-
*12	92597 #	88	-0-	-92509	-0-	87	2	1	4	Y	-0-						-0-
*01	92597 #	238	-0-	-92359	-0-	238	2			Y	-0-						-0-
*02	83636 #	172	-0-	-83464	-0-	168	2	4	4	Y	-0-						-0-
*03	92597 #	135	-0-	-92462	-0-	132	2	3	4	Y	-0-						-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-						-0-
05	98983 #	83269	-0-	-15714	-0-	32758	2	48798	3	Y	1310	716	0	615	1		23
						272	4	1441	9								

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12058	- 15777				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12007	- 15159				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12204	- 15879				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12267	- 15850				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP										630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 12170		PERF.12731 - 15257			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12144 - 15899			
*07	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	7	4	N	159	159	1				-0-			
							175	9													
*08	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	128	9	N	116	116	1				-0-			
*09	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	32	4	N	120	120	1				-0-			
							132	9													
*10	3661 R	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2	294	9	N	267	267	1				-0-			
*11	3853 R	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	2	29	4	N	237	237	1				-0-			
							261	9													
*12	5026 R	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	2	75	4	N	272	272	1				-0-			
							299	9													
*01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	303	9	N	275	275	1				-0-			
*02	3133 R	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2	71	4	N	219	219	1				-0-			
							241	9													
*03	3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	83	4	N	175	175	1				-0-			
							193	9													
*04	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2	167	9	N	152	152	1				-0-			
*05	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2	169	9	N	154	154	1				-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 806			RRCID -> 230835			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4204			RRCID -> 282032			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862								
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 803			RRCID -> 282033			COMPL. DATE 12/01/2016			TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853								
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1613			RRCID -> 285764			COMPL. DATE 03/30/2016			TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174								
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	2610	#	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748			RRCID -> 179261			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091								
WALLIN, H. C.			WELL #: 4H																	
12	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	8801	2973	3			Y	-0-			1	1				-0-
01	11835	R	3034	-0-	-8801	-0-	3034	3			Y	-0-								-0-
02	2575	R	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10			1	1				9
03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9	Y	19			13	1				15
04	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2817	3	36	9	Y	33			30	1				18
*05	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1986	3	25	9	Y	23			25	1				16
THOMPSON, J. CLEO			855610			RRCID -> 142710			COMPL. DATE 08/21/1990			TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901								
PARKS			WELL #: 1																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
THOMPSON, J. CLEO														
PARKS														
				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B	CNTY: MIDLAND			
				//CONT.//	855610									
				WELL #:	2	RRCID -> 142711				COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF. 11629	- 11798	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)														
RJD ENERGY, LLC														
LEEDE GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	1	RRCID -> 276839				COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT	53	
DOWNIE (ELLENBURGER)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
DOWNIE, C. R.														
				WELL #:	1	RRCID -> 056537				COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
12	45174 X	45174	-0-	-0-	-0-	5729	1	39445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45043 X	43880	-0-	-1163	-0-	5568	1	38312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40684 X	39948	-0-	-736	-0-	4886	1	35062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45167 X	41913	-0-	-3254	-0-	4343	1	37570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	43710 X	40733	-0-	-2977	-0-	4786	1	35947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	45167 X	41570	-0-	-3597	-0-	5322	1	36248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
UNIVERSITY -B-														
				WELL #:	7	RRCID -> 039521				COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018	- 3140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	24	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	23	
UNIVERSITY "B"														
				WELL #:	1	RRCID -> 157005				COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992	- 3006	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TEXAS CONSOLIDATED #1														
				WELL #:	H 6H	RRCID -> 158710				COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	- 3222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)													26794 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													817555									
JAPONES													WELL #:	1	RRCID -> 184886	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8258	-	8300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
12	3162 #	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-						-0-					
01	3162 #	2795	-0-	-367	-0-	2795	3			N	-0-						-0-					
02	2828 #	2576	-0-	-252	-0-	2576	3			N	-0-						-0-					
03	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-						-0-					
04	2940 #	2108	-0-	-832	-0-	2108	3			N	-0-						-0-					
05	3038 #	1882	-0-	-1156	-0-	1882	3			N	-0-						-0-					
EDWARDS, WEST (CANYON)													27746 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
SHA-JAM OPERATING CORP.													767967									
TXL "HHH"													WELL #:		RRCID -> 174927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8689	-	8734		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																						
EL CINCO (LEONARD, LOWER)													27946 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DARKENS OIL & GAS INC.													200560									
PRICE, RUTH MARY -B-													WELL #:	1	RRCID -> 048042	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	-	4653		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60						90					
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	800	2	94	9	N	85	155	1				20					
02	952 N	877	-0-	-75	-0-	800	2	77	9	N	70						90					
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60						150					
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	889	2	68	9	N	62	170	1				42					
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT						42					
PRICE, RUTH MARY -C-													WELL #:	1 T	RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 4792	-	4812		
12	3100 N	1144	-0-	-1956	-0-	1100	2	44	9	Y	40	80	1				40					
01	1791 N	1434	-0-	-357	-0-	1390	2	44	9	Y	40						80					
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	Y	80	80	1				80					
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	Y	60	80	1				60					
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1896	2	44	9	Y	40						100					
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT						100					
RAIDER OIL & GAS COMPANY													688474									
PRICE "2"													WELL #:	1	RRCID -> 104796	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4600	-	4762		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
EL CINCO (WICHITA ALBANY)													27946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DARKENS OIL & GAS INC.													200560									
PRICE, RUTH MARY "B"													WELL #:	1	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	-	4501		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. 621750												
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	924	-0-	-308	-0-	924 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	831	-0-	-339	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	452	-0-	-571	-0-	452 2		N	-0-			-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680												
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
02	840 N	687	-0-	-153	-0-	687 2		N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	456 2		N	-0-			-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
STRATEGY OPERATING, LLC 825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459												
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			94
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			94
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			94
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			94
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			94
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			94
EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL SINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL SINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384												
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELGINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELGINORE												28774 940 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
WELL #: 60												RRCID -> 063631	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 12458	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. FULK, MONTGOMERY												616999	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW XX 2003												1	RRCID -> 196966	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1145	1	4958	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1101	1	4889	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
02	5544 X	5381	-0-	-163	-0-	1017	1	4364	3	Y	-0-				2
03	6138 X	5353	-0-	-785	-0-	1029	1	4322	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
04	5940 X	5020	-0-	-920	-0-	991	1	4027	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	1041	1	4002	3	Y	3	4	1		1
						3	9								

OXY USA INC. ALLISON RANCH												630591	RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
05	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-				-0-

ELGINORE												7302	RRCID -> 279458	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850
12	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	1799	1	12341	3	N	135	135	8		-0-
						149	9								
01	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	1945	1	13383	3	N	5	5	8		-0-
						6	9								
02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1667	1	11963	3	N	-0-				-0-
03	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	1396	1	12075	3	N	63	63	8		-0-
						69	9								
04	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	1433	1	10766	3	N	17	17	8		-0-
						19	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL SINORE (MULTIPAY)			//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
EL SINORE 69			WELL #:		6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRATEGY OPERATING, LLC				825474		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53										
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL SINORE				WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094				
12	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	3			N	-0-			-0-
01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-			-0-
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-			-0-
03	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-			-0-
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV													28774 950 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1													RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	275	1 4 9	2498	3	Y	4	3 1		2								
01	3100 N	3141	-0-	41	41	299	1 8 9	2834	3	Y	7	8 1		1								
02	2701 N	2660	-0-	-41	-0-	260	1 1 9	2399	3	Y	1	1 1		1								
03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	283	1 8 9	2602	3	Y	7	6 1		2								
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	263	1 2 9	2521	3	Y	2	2 1		2								
*05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	304	1 2 9	2610	3	Y	2	3 1		1								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV													WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-								
LA ESCALARA													WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289	
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	43	1	298	3	N	-0-			-0-								
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-			-0-								
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-			-0-								
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	N	-0-			-0-								
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	N	-0-			-0-								
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	52	1	351	3	N	-0-			-0-								
LA ESCALERA EAST													WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6979 - 7534	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE													825474 WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7264 - 7707	
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-								
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-								
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			-0-								
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			-0-								
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-								
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-								
LAESCALERA													WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7413 - 7553	
12	DLQ G-10	361	-0-	361	3934	361	3			Y	-0-			28								
01	DLQ G-10	556	-0-	556	4490	556	3			Y	-0-			28								
02	DLQ G-10	286	-0-	286	4776	286	3			Y	-0-			28								
03	DLQ G-10	321	-0-	321	5097	321	3			Y	-0-			28								
04	DLQ G-10	31	-0-	31	5128	31	3			Y	-0-			28								
05	DLQ G-10	165	-0-	165	5293	165	3			Y	-0-			28								

EL SINORE (WOLFCAMP)			//CONT.// 28774 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.// 825474														
LA ESCALERA			WELL #: 2501			RRCID -> 153198			COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	4862	-0-	-0-	4862	48977	4862	3				Y	-0-			36
01	DLQ	G-10	7497	-0-	-0-	7497	56474	7497	3				Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	4219	-0-	-0-	4219	60693	4219	3				Y	-0-			36
03	DLQ	G-10	3875	-0-	-0-	3875	64568	3875	3				Y	-0-			36
04	DLQ	G-10	410	-0-	-0-	410	64978	410	3				Y	-0-			36
05	DLQ	G-10	885	-0-	-0-	885	65863	885	3				Y	-0-			36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)			28778 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996														
EL SINORE CATTLE CO.			WELL #: 56			RRCID -> 050218			COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA ESCALERA			WELL #: 1A			RRCID -> 211685			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EMBAR (PERMIAN)			28843 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 115			RRCID -> 152974			COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777					
12	1581	N	215	-0-	-0-	-1366	-0-	193	3	22	9	Y	20	23	0		1
01	1705	N	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-				-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3	102	9	Y	93	90	0		3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	Y	145	143	0		5
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	160	9								
								1	1	1211	3	Y	168	168	0		5
								185	9								
EMBAR (YATES)			28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SATANTA OIL COMPANY			748744														
UNIVERSITY -29-			WELL #: 1			RRCID -> 019687			COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION			753981														
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 3			RRCID -> 153205			COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690			
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1	RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #:		1	RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854							
UNIVERSITY 29-10		WELL #:		1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #:		1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #:		1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-10				WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10				WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10				WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 29-10				WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 32-10				WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10				WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																				
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980	
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		PERF. 2512 - 2808	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052	
								PERF. 2492 - 3032	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925	
								PERF. 2589 - 2799	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937	
								PERF. 2555 - 2761	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933	
								PERF. 2567 - 2775	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985	
								PERF. 2564 - 2780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280	
								PERF. 2584 - 2789	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS												
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332												
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F				28899 166 247756 WELL #: 1541		ASSOCIATED RRCID -> 281706		49B COMPL. DATE 02/08/2016		CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	9095	3	2425	4	Y	149	132	1			29
01	11191 #	10705	-0-	-486	-0-	10480	3	91	4	Y	122	123	1			28
02	10108 #	9821	-0-	-287	-0-	9710	3	111	9	Y	101	116	1			13
03	11191 #	11160	-0-	-31	-0-	10773	3	231	4	Y	142	128	1			27
04	10830 #	10068	-0-	-762	-0-	8520	3	1266	4	Y	256	244	1			39
05	10199 #	NO RPT	-0-	-10199	-0-	282	9			Y	NO RPT					39
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989																
12	22692	25215	-0-	2523	684294	23830	3	1385	9	Y	1259	1158	1			165
01	22692	27546	-0-	4854	689148	26292	3	154	4	Y	1000	1065	1			100
02	20496	19324	-0-	-1172	687976	18759	3	565	9	Y	514	547	1			67
03	22692	17474	-0-	-5218	682758	16597	3	79	4	Y	725	656	1			136
*04	21960	22886	-0-	926	683684	20424	3	1152	4	Y	1191	1240	1			87
05	22692	NO RPT	-0-	-22692	660992	1310	9			Y	NO RPT					87
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529																
12	25482 #	22714	-0-	-2768	-0-	21788	3	155	4	Y	701	720	1			156
01	25482 #	22586	-0-	-2896	-0-	771	9									
02	20720 #	19966	-0-	-754	-0-	21533	3	1053	9	Y	957	899	1			214
03	24397 #	21710	-0-	-2687	-0-	19205	3	761	9	Y	692	769	1	3	8	134
04	23610 #	19994	-0-	-3616	-0-	21036	3	674	9	Y	613	632	1			115
						18472	3	774	4	Y	680	656	1			139
05	20274 #	NO RPT	-0-	-20274	-0-	748	9			Y	NO RPT					139
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358																
12	24211 #	23119	-0-	-1092	-0-	21632	3	153	4	Y	1213	1224	1			265
						1334	9									
01	22292 R	22292	-0-	-0-	-0-	20755	3	1537	9	Y	1397	1343	1			319
02	23212 #	19501	-0-	-3711	-0-	18226	3	1275	9	Y	1159	1259	1			219
03	25699 #	20716	-0-	-4983	-0-	19445	3	1271	9	Y	1155	1163	1			211
04	23970 #	20617	-0-	-3353	-0-	18624	3	780	4	Y	1103	1085	1			229
						1213	9									
05	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					229
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479																
12	12741 #	7288	-0-	-5453	-0-	6680	3	47	4	Y	510	517	1			112
						561	9									
01	12741 #	2958	-0-	-9783	-0-	2794	3	164	9	Y	149	211	1			50
02	8372 #	5699	-0-	-2673	-0-	4993	3	706	9	Y	642	589	1			103
03	9269 #	5666	-0-	-3603	-0-	5146	3	520	9	Y	473	487	1			89
04	8400 #	4625	-0-	-3775	-0-	4115	3	172	4	Y	307	327	1			69
						338	9									
05	5642 #	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					69

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-26 UNIT				//CONT.// WELL #:	28899 166 247756 4H	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS						
						RRCID ->	283300	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11400	- 17586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28737 #	22345	-0-		-6392	-0-	21035 3	156 4	Y			1049	1068 1				43
							1154 9										
01	28675 #	24439	-0-		-4236	-0-	21418 3	1677 4	Y			1222	1198 1				67
							1344 9										
02	25900 #	19950	-0-		-5950	-0-	18470 3	378 4	Y			1002	1001 1				68
							1102 9										
03	25048 #	21223	-0-		-3825	-0-	20061 3	109 4	Y			957	968 1				57
							1053 9										
*04	23088 R	23088	-0-		-0-	-0-	20715 3	1343 4	Y			936	921 1				72
							1030 9										
05	24428 #	NO RPT	-0-		-24428	-0-					Y	NO RPT					72

UNIVERSITY 1-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283472	COMPL.	DATE 12/05/2016	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10848	- 15084				
12	33649 R	33649	-0-		-0-	-0-	24066 3	6669 4	Y			2649	2332 1				522
							2914 9										
01	32050 R	32050	-0-		-0-	-0-	28950 3	254 4	Y			2587	2525 1				584
							2846 9										
02	28728 #	28197	-0-		-531	-0-	25735 3	2462 9	Y			2238	2543 1				279
03	31806 #	30196	-0-		-1610	-0-	26812 3	589 4	Y			2541	2333 1				487
							2795 9										
04	30780 #	25917	-0-		-4863	-0-	20916 3	2981 4	Y			1836	2006 1				317
							2020 9										
05	29605 #	NO RPT	-0-		-29605	-0-					Y	NO RPT					317

UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	283482	COMPL.	DATE 01/15/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11450	- 17704				
12	30938 #	27061	-0-		-3877	-0-	24898 3	185 4	Y			1798	1824 1				73
							1978 9										
01	32922 #	29356	-0-		-3566	-0-	25362 3	1986 4	Y			1825	1797 1				101
							2008 9										
02	29736 #	24703	-0-		-5033	-0-	22462 3	460 4	Y			1619	1610 1				110
							1781 9										
03	31527 #	26481	-0-		-5046	-0-	24676 3	134 4	Y			1519	1539 1				90
							1671 9										
*04	28656 R	28656	-0-		-0-	-0-	25194 3	1633 4	Y			1663	1625 1				128
							1829 9										
05	29357 #	NO RPT	-0-		-29357	-0-					Y	NO RPT					128

UNIVERSITY 1-28A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283654	COMPL.	DATE 01/14/2016	TOTAL	DEPTH 11169	PERF.11420	- 16724				
12	8199 R	8199	-0-		-0-	-0-	7782 3	417 9	Y			379	396 1				58
01	8153 #	415	-0-		-7738	-0-	413 3	2 4	Y			-0-	24 1				34
02	7364 #	4731	-0-		-2633	-0-	4699 3	32 9	Y			29	56 1				7
03	11058 R	11058	-0-		-0-	-0-	10704 3	51 4	Y			275	234 1				48
							303 9										
*04	15134 R	15134	-0-		-0-	-0-	13119 3	740 4	Y			1159	1126 1				81
							1275 9										
05	8184 #	NO RPT	-0-		-8184	-0-					Y	NO RPT					81

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF. 11985 - 14985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13733 #	12778	-0-	-955	-0-	10738 3	415 4	N	1477	1350 1	216
01	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	12924 3	1511 9	N	1374	1386 1	204
02	12439 R	12439	-0-	-0-	-0-	10301 3	1130 4	N	916	927 1	193
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	1008 9	1330 9	N	1209	1321 1	81
*04	15363 R	15363	-0-	-0-	-0-	13709 3	1428 9	N	1298	1256 1	123
05	14446 #	NO RPT	-0-	-14446	-0-	13935 3		N	NO RPT		123
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 11376 - 17934	
12	17205 #	14256	-0-	-2949	-0-	12368 3	92 4	N	1633	1642 1	65
01	15934 #	13073	-0-	-2861	-0-	1796 9	840 4	N	1363	1352 1	76
02	14392 #	12535	-0-	-1857	-0-	10734 3	229 4	N	1003	1010 1	69
03	16461 #	14020	-0-	-2441	-0-	1499 9	67 4	N	1422	1408 1	83
04	15930 #	10976	-0-	-4954	-0-	11203 3	606 4	N	925	935 1	73
05	14260 #	NO RPT	-0-	-14260	-0-	1103 9		N	NO RPT		73
EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967									
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 3		N	-0-		-0-
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 3		N	-0-		-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933	
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-		-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 3		N	-0-		-0-
05	434 N	243	-0-	-191	-0-	243 3		N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	149 3	7 9	N	6	6 8	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	165 3	10 9	N	9	9 8	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	155 3	7 9	N	6	6 8	-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS											
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685																	
UNIV. A 36 GAO		WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2756 - 3080										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726																	
STATE OF TEXAS 'J'		WELL #:	7	RRCID ->	285511	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	12431 PERF. 2758 - 2960										
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19																			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794																	
UNIVERSITY AZ		WELL #:	1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 2847 - 3064										
12	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2					N	-0-					-0-	
01	2015 X	1995	-0-	-20	-0-	1995	2					N	-0-					-0-	
02	1960 X	1825	-0-	-135	-0-	1825	2					N	-0-					-0-	
03	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2					N	-0-					-0-	
04	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	1927	2					N	-0-					-0-	
05	2015 N	1013	-0-	-1002	-0-	1013	2					N	-0-					-0-	
UNIVERSITY AZ		WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232 PERF. 2883 - 3075										
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2					N	-0-					-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2					N	-0-					-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2					N	-0-					-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2					N	-0-					-0-	
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2					N	-0-					-0-	
05	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2					N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854																	
UNIVERSITY B 36		WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2834 - 3157										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON, J. CLEO		855610																	
UNIVERSITY 9-19		WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029 PERF. 3080 - 3104										
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2					Y	-0-					-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2					Y	-0-					-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2					Y	-0-					-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					Y	-0-					-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2					Y	-0-					-0-	
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					Y	-0-					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BROWN-ALTMAN				28961 284 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
WELL #:				22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	16498	-0-	-8457	-0-	16498 3	Y	-0-	-0-
01	24955	X	19647	-0-	-5308	-0-	19647 3	Y	-0-	-0-
02	19264	X	15411	-0-	-3853	-0-	15411 3	Y	-0-	-0-
03	20987	X	16544	-0-	-4443	-0-	16544 3	Y	-0-	-0-
04	19020	X	16742	-0-	-2278	-0-	16742 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	17537	17537 3	Y	-0-	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID -> 019764	COMPL. DATE 07/23/1958	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A	
12	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157 3	Y	-0-	-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3	Y	-0-	-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	Y	-0-	-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3	Y	-0-	-0-
04	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	4497 3	Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990 - 9130	
12	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148 3	N	-0-	-0-
01	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740 3	N	-0-	-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257 3	N	-0-	-0-
03	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986 3	N	-0-	-0-
04	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239 3	N	-0-	-0-
*05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561 3	N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	28	RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962 - 9100	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE, F. P.				033149 WELL #:	28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9084 - 9093	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92

EMPEROR (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC																	
MCCABE																	
//CONT.// 28961 284																	
//CONT.// 033149																	
WELL #: 29 U										RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, OLIVER OIL										101454							
BROWN-ALTMAN ACCT. 7										WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862							
COWDEN, E. W. -A-										WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
HALLEY, S. M.										WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170	
12	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	3			N	-0-					-0-
01	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	27982	3			N	-0-					-0-
02	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	3			N	-0-					-0-
03	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					-0-
04	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	3			N	-0-					-0-
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
HALLEY, S.										WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)										CAPACITY										CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.										28961 284 ASSOCIATED																			
HALLEY, S. M.										//CONT.// 148113																			
										WELL #: 260										RRCID -> 099545									
										COMPL. DATE 02/02/1981										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319									
</																													

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//			28961 284		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC			//CONT.//			557076												
HALLEY, S. M. -B-			WELL #:			41		RRCID -> 163252			COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14508 X	13350	-0-	-0-	-1158	-0-	-0-	13350	3			N	-0-			-0-		
01	14508 X	12731	-0-	-0-	-1777	-0-	-0-	12730	3		1 4	N	-0-			-0-		
02	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-			-0-		
03	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19045	3			N	-0-			-0-		
*04	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17304	3	455	4	N	-0-			-0-		
*05	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	N	-0-			-0-		
BROWN-ALTMAN UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
XTO ENERGY INC.					945936													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2					WELL #:	1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8916	-	9120		
12	4278 X	3440	-0-	-0-	-838	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-			-0-		
01	3689 X	3316	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-			-0-		
02	3332 X	2801	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-		
03	3689 X	2965	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-			-0-		
04	3540 X	2325	-0-	-0-	-1215	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-			-0-		
05	3441 X	-0-	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3					WELL #:	1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8960	-	9150		
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-			-0-		
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-			-0-		
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-		
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-			-0-		
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-			-0-		
05	1612 X	-0-	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5					WELL #:	1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A				
12	4278 X	3440	-0-	-0-	-838	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-			-0-		
01	3689 X	3316	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-			-0-		
02	3332 X	2801	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-		
03	3689 X	2965	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-			-0-		
04	3540 X	2325	-0-	-0-	-1215	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-			-0-		
05	3441 X	-0-	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7					WELL #:	1	RRCID ->	019756	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	N/A				
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
DINERO OPERATING COMPANY				220711						
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA WTP LP				630555						
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR (MISS.) APACHE CORPORATION COWDEN, E.W.															28961 657 027200 WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE				*	*	EOM BALANCE														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.															148113 WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224																			
12	20367 #	3208	-0-	-17159	-0-	-0-			3183 3	25 9	Y	23	192 1						115															
01	21050 R	21050	-0-	-0-	-0-	-0-			20793 3	257 9	Y	234							349															
02	19890	19759	-0-	-131	-0-	-0-			19476 3	283 9	Y	257	338 1						268															
03	15903 #	12368	-0-	-3535	-0-	-0-			12214 3	154 9	Y	140	168 1						240															
04	20370 #	13608	-0-	-6762	-0-	-0-			13330 3	278 9	Y	253	166 1						327															
05	21886 #	20158	-0-	-1728	-0-	-0-			19897 3	261 9	Y	237	357 1						207															
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) APACHE CORPORATION HENDRICK OPERATING AREA -D-															28961 675 027200 WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN															28961 700 129004 WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER									
12	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	-0-			2382 2			N	-0-						62															
01	2232 X	459	-0-	-1773	-0-	-0-			459 2			N	-0-						62															
02	2016 X	1799	-0-	-217	-0-	-0-			1799 2			N	-0-						62															
03	1364 X	459	-0-	-905	-0-	-0-			459 2			N	-0-						62															
04	3000 N	4957	-0-	1957	-0-	-0-			4957 2			N	-0-						62															
*05	3100 N	3890	-0-	790	-0-	-0-			2747 2			N	-0-						62															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE															147862 WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127																			
12	3000 N	1512	-0-	-1488	-0-	-0-			1489 2	23 9	Y	21							129															
01	3100 N	2285	-0-	-815	-0-	-0-			2260 2	25 9	Y	23							152															
02	2408 N	1167	-0-	-1241	-0-	-0-			1167 2			Y	-0-						152															
03	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	-0-			1049 2	169 9	Y	154	279 1						27															
04	2220 N	904	-0-	-1316	-0-	-0-			884 2	20 9	Y	18							45															
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-			2047 2	54 9	Y	49							94															
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.															148113 WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177																			
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	-0-			187 3			Y	-0-						-0-															
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-			202 3			Y	-0-						-0-															
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			219 3			Y	-0-						-0-															
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-			161 3			Y	-0-						-0-															
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-			189 3			Y	-0-						-0-															
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-			163 3			Y	-0-						-0-															

EMPEROR (SIMPSON)															//CONT./// 28961 700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																																																											
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT./// 148113																																																																																									
HALLEY, S.															WELL #: 13															RRCID -> 172725															COMPL. DATE 09/13/2000															TOTAL DEPTH 11400															PERF.10976 - 11343																													
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																														
12	2046	N			175	-0-	-1871	-0-				175	3				N		-0-								-0-																																																																													
01	1395	N			1312	-0-	-83	-0-				1233	3		79	9	N		72								72																																																																													
02	1159	N			1159	-0-	-0-	-0-				1146	3		13	9	N		12								84																																																																													
03	660	N			660	-0-	-0-	-0-				660	3				N		-0-								84																																																																													
04	1260	N			807	-0-	-453	-0-				807	3				N		-0-								84																																																																													
05	1271	N			1014	-0-	-257	-0-				1014	3				N		-0-								84																																																																													
MAXWELL "18"																														WELL #: 1															RRCID -> 174840															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 11779															PERF.11452 - 11467														
12	1501	N			1501	-0-	-0-	-0-				1392	3		109	9	N		99		180	1						109																																																																												
01	1335	N			1335	-0-	-0-	-0-				1243	3		92	9	N		84								193																																																																													
02	1483	N			1483	-0-	-0-	-0-				1399	3		84	9	N		76		168	1					101																																																																													
03	1488	N			1384	-0-	-104	-0-				1310	3		74	9	N		67								168																																																																													
04	1476	N			1476	-0-	-0-	-0-				1402	3		74	9	N		67								235																																																																													
05	1488	N			1397	-0-	-91	-0-				1311	3		86	9	N		78		179	1					134																																																																													
HALLEY, S. M.																														WELL #: 1301															RRCID -> 180876															COMPL. DATE 06/28/2001															TOTAL DEPTH 11630															PERF.11208 - 11560														
12	2015	N			296	-0-	-1719	-0-				296	3				N		-0-									17																																																																												
01	1528	N			1528	-0-	-0-	-0-				1504	3		24	9	N		22								39																																																																													
02	1148	N			836	-0-	-312	-0-				836	3				N		-0-								39																																																																													
03	1103	N			1103	-0-	-0-	-0-				1103	3				N		-0-								39																																																																													
04	1470	N			1046	-0-	-424	-0-				1031	3		15	9	N		14								53																																																																													
*05	1846	N			1846	-0-	-0-	-0-				1843	3		3	9	N		3								56																																																																													
HALLEY, S. M.																														WELL #: 601															RRCID -> 183097															COMPL. DATE 12/01/2000															TOTAL DEPTH 11074															PERF.10682 - 11016														
12	558	N			35	-0-	-523	-0-				35	3				N		-0-									145																																																																												
01	758	N			758	-0-	-0-	-0-				739	3		19	9	N		17								162																																																																													
02	865	N			865	-0-	-0-	-0-				841	3		24	9	N		22								184																																																																													
03	1419	N			1419	-0-	-0-	-0-				1347	3		72	9	N		65								249																																																																													
04	1624	N			1624	-0-	-0-	-0-				1571	3		53	9	N		48		191	1					106																																																																													
*05	2216	N			2216	-0-	-0-	-0-				2151	3		65	9	N		59								165																																																																													
MAXWELL "23"																														WELL #: 3															RRCID -> 186443															COMPL. DATE 09/20/2001															TOTAL DEPTH 11550															PERF.11372 - 11416														
12	4495	X			941	-0-	-3554	-0-				934	3		7	9	N		6									182																																																																												
01	4812	X			4812	-0-	-0-	-0-				4754	3		58	9	N		53								235																																																																													
02	5253	X			5253	-0-	-0-	-0-				5177	3		76	9	N		69		178	1					126																																																																													
03	3844	X			2819	-0-	-1025	-0-				2764	3		55	9	N		50								176																																																																													
04	4350	X			1787	-0-	-2563	-0-				1772	3		15	9	N		14								190																																																																													
05	4495	X			4309	-0-	-186	-0-				4226	3		83	9	N		75		178	1					87																																																																													
HALLEY, S. M.																														WELL #: 247															RRCID -> 186673															COMPL. DATE 02/21/2001															TOTAL DEPTH 11550															PERF.11156 - 11465														
12	3937	X			1459	-0-	-2478	-0-				1459	3				N		-0-									75																																																																												
01	3937	X			2584	-0-	-1353	-0-				2522	3		62	9	N		56								131																																																																													
02	3724	X			2580	-0-	-1144	-0-				2568	3		12	9	N		11								142																																																																													
03	4123	X			967	-0-	-3156	-0-				942	3		25	9	N		23								165																																																																													
04	3990	X			1412	-0-	-2578	-0-				1412	3				N		-0-								165																																																																													
*05	3409	X			3409	-0-	-0-	-0-				3407	3		2	9	N		2								167																																																																													
MAXWELL "18"																														WELL #: 3															RRCID -> 195445															COMPL. DATE 10/19/2002															TOTAL DEPTH 11597															PERF.11048 - 11418														
12	5332	X			4606	-0-	-726	-0-				4552	3		54	9	Y		49		178	1						89																																																																												
01	5332	X			4683	-0-	-649	-0-				4681	3		2	9	Y		2								91																																																																													
02	4816	X			4240	-0-	-576	-0-				4206	3		34	9	Y		31								122																																																																													
03	5208	X			4670	-0-	-538	-0-				4628	3		42	9	Y		38								160																																																																													
04	5040	X			4610	-0-	-430	-0-				4567	3		43	9	Y		39								199																																																																													
05	4681	X			3146	-0-	-1535	-0-				3110	3		36	9	Y		33								232																																																																													

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445	
								PERF.11259 - 11313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				53
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				53
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		53
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		53
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		53
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		53
MECO IV, LLC		557076							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333	
								PERF.10908 - 11271	
12	172329 X	505	-0-	-171824	-0-	487	3	12 4	Y
						6	9	5	0
01	172329 X	1184	-0-	-171145	-0-	1176	3	8 4	Y
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-				
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1339	3	33 4	Y
						12	9	11	0
*04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1837	3	98 4	Y
*05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1884	3	22 4	Y
EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778	
								PERF.11054 - 11083	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438							
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11447	
								PERF.11056 - 11138	
12	2697 X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	3		159
01	2573 X	1836	-0-	-737	-0-	1836	3		159
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	3	8 9	166
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		166
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1738	3	8 9	173
05	2697 X	2007	-0-	-690	-0-	2005	3	2 9	174
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638	
								PERF.10870 - 10970	
12	2945 X	2500	-0-	-445	-0-	2487	3	13 9	N
01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-	873	3		N
02	2660 X	2658	-0-	-2	-0-	2634	3	24 9	N
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2839	3	8 9	N
04	2850 X	2630	-0-	-220	-0-	2630	3		N
05	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3		N
EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524	
								PERF. 6971 - 7435	
12	754 N	248	-0-	-506	-0-	248	2		3
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		3
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2		3
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	3 1	-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MAXWELL 18														
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DINERO OPERATING COMPANY														
BROWN ALTMAN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
EMPEROR (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MECO IV, LLC														
BROWN-ALTMAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	1104	-0-	1104	1104	1104	3			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	1934	-0-	1934	3038	1934	3			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	1163	-0-	1163	4201	1163	3			Y	-0-		-0-
*04	5385	X	1184	-0-	-4201	-0-	1184	3			Y	-0-		-0-
05	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1342	3	410	4	Y	1	1 8	-0-
								1		9				
EMPEROR (YATES)														
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DEWEY PETROLEUM														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2														
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733														
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550								
12	713	N	28		-0-	-685	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625		-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	336	N	221		-0-	-115	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240		-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	600	N	266		-0-	-334	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)														CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
VEST -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)															
APACHE CORPORATION															
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC															
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520															
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684															
*12	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	3				N	-0-		-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-		-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-		-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-		-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)															//CONT.//															28962 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
DEWEY PETROLEUM															BROWN-ALTMAN -A-															WELL #:															1															RRCID -> 019703															COMPL. DATE 01/12/1984															TOTAL DEPTH															N/A															PERF. N/A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
M															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:		5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #:		1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
12	334 X	93		-0-	-241	-0-		93	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	51 N	51		-0-	-0-	-0-		51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	15		-0-	-47	-0-		15	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10		-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #:		4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
12	555 X	155		-0-	-400	-0-		155	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	50 N	50		-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
03	62 N	15		-0-	-47	-0-		15	3			N	-0-					-0-
04	5 N	5		-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
12	337 X	93		-0-	-244	-0-		93	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	50 N	50		-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
03	62 N	25		-0-	-37	-0-		25	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10		-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
COWDEN, E. W. -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC														
BROWN-ALTMAN "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680														
12	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	390 N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
HATHAWAY, J. F.														
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368														
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			187
01	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			187
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			187
03	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			187
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			187
*05	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			187
JOHNSON, W. D.														
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
12	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	217 R	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
ESTES, E. W.														
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ICE BROTHERS, INC.														
JOHNSON, W. D. -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2			96
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10	9	N	9			105
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5			110
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12			122
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	N	11			133
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			133

EVERTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596													
BOYD 35 SWD										WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10145 - 14185	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
01	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
02	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
03	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
04	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
05	0			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
COG OPERATING LLC										166150													
BOYD 35 SWD										WELL #:		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 5170 - 6280					
12	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
01	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
02	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
03	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
04	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
05	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-					
XTO ENERGY INC.										945936													
HALEY UNIT										WELL #:		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A					
*09	3	X			3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				325					
10	1426	X		-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	-0-				325					
11	1380	X		-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	-0-				325					
12	1426	X		-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	-0-				325					
*01	11	X			11	-0-	-0-	-0-	11	4			Y	-0-				325					
*02	2341	X			2341	-0-	-0-	-0-	2341	4			Y	-0-				325					
*03	1709	X			1709	-0-	-0-	-0-	1709	4			Y	-0-				325					
*04	54	X			54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-				325					
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				325					
HALEY UNIT										WELL #:		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
HALEY UNIT										WELL #:		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562					
*08	4929	X			1584	-0-	-3345	-0-	1584	4			Y	-0-				5					
*09	29111	X			29111	-0-	-0-	-0-	29111	2			Y	-0-				5					
*10	21160	X			21160	-0-	-0-	-0-	20378	2			Y	-0-				5					
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6					
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6					
*01	28863	X			28863	-0-	-0-	-0-	28671	3			Y	2		3	1	5					
									2	9													
*02	18396	X			16573	-0-	-1823	-0-	11434	3			Y	2		3	1	4					
									2	9													
*03	29862	X			29862	-0-	-0-	-0-	17638	3			Y	-0-				4					
*04	27480	X			2684	-0-	-24796	-0-	1809	3			Y	2				6					
									2	9													
05	DLQ	G-10			8450	-0-	8450	8450	8450	3			Y	-0-				6					

EVETTS (PENNSYLVANIAN) XTO ENERGY INC. ATHEY, CHARLES B.				//CONT.// //CONT.//	29739 610 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				WELL #:	1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL	DEPTH	21195	PERF.14129	- 14216				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	157	-0-	-0-	157	157		157	4			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	4847	-0-	-0-	4847	5004		4847	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	1670	-0-	-0-	1670	6674		1581	2	89	4	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	186	-0-	-0-	186	6860		186	3			Y	-0-					-0-
*12	6860 X	-0-	-0-	-0-	-6860	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-		5506	3			Y	-0-					-0-
*02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-		4061	3	903	4	Y	-0-					-0-
*03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-		1660	3	590	4	Y	-0-					-0-
*04	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	-0-		15802	3	311	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1030	-0-	-0-	1030	1030		1030	3			Y	-0-					-0-

HALEY UNIT					WELL #:	801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL	DEPTH	20512	PERF.13120	- 14657			
*08	DLQ G-10	144	-0-	-0-	144	1740		144	4			Y	-0-					274
*09	DLQ G-10	5336	-0-	-0-	5336	7076		5336	2			Y	-0-					274
*10	DLQ G-10	8547	-0-	-0-	8547	15623		8151	2	395	4	Y	1					275
								1	9									
*11	DLQ G-10	518	-0-	-0-	518	16141		463	3	55	9	Y	50					325
*12	16141 X	-0-	-0-	-0-	-16141	-0-		-0-				Y	-0-					325
*01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-		4922	3	55	4	Y	163	182	1			306
								179	9									
*02	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	-0-		15206	3	4691	4	Y	95	185	1			216
								105	9									
*03	8153 X	3874	-0-	-0-	-4279	-0-		2784	3	1053	4	Y	34					250
								37	9									
*04	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	-0-		12777	3	159	4	Y	77					327
								85	9									
05	DLQ G-10	11473	-0-	-0-	11473	11473		11473	3			Y	-0-					327

HALEY UNIT 8					WELL #:	2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HALEY					29739 750 147862	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				WELL #:	1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL	DEPTH	20600	PERF.16649	- 17622				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC HALEY, J.					423519 605	RRCID ->		177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL	DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214			
12	52235 X	-0-	-0-	-0-	-52235	-0-						N	-0-					-0-
01	52235 X	42039	-0-	-0-	-10196	-0-		411	1	41628	2	N	-0-					-0-
02	56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	-0-		1455	1	55452	2	N	-0-					-0-
03	52235 X	18659	-0-	-0-	-33576	-0-		151	1	18508	2	N	-0-					-0-
04	40680 X	-0-	-0-	-0-	-40680	-0-						N	-0-					-0-
05	52235 X	17901	-0-	-0-	-34334	-0-		78	1	17823	2	N	-0-					-0-

EVERTS (SILURIAN)														
XTO ENERGY INC.														
HALEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	165	3	3	9	Y	3	3	1	5
*02	DLQ G-10	44	-0-	44	212	27	3	16	4	Y	1	3	1	3
						1	9							
*03	DLQ G-10	13	-0-	13	225	12	4	1	9	Y	1			4
*04	DLQ G-10	2	-0-	2	227	1	4	1	9	Y	1			5
*05	227 N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-			5
HALEY 18														
WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			-0-
*02	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	4			N	-0-			-0-
*03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	4			N	-0-			-0-
*04	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	4			N	-0-			-0-
*05	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	19451	3	1	9	N	1			1
FASKEN (PENN.)														
APACHE CORPORATION														
MIDLAND FARMS COMPANY "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FELMONT (STRAWN)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
FELMONT OIL CORP.														
WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORD (CHANNEL)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
CHINA DRAW 26														
WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036														
12	2635 N	7	-0-	-2628	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	7	-0-	-2008	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4015	-0-	915	915	317	1	3698	3	N	-0-			-0-
04	2047 N	1132	-0-	-915	-0-	79	1	1053	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	136	1	1717	3	N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"														
WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052														
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	405	-0-	-1982	-0-	97	1	308	3	N	-0-			-0-
02	2156 X	1121	-0-	-1035	-0-	81	1	1040	3	N	-0-			-0-
03	2387 X	384	-0-	-2003	-0-	30	1	354	3	N	-0-			-0-
04	2310 X	458	-0-	-1852	-0-	32	1	426	3	N	-0-			-0-
05	1240 X	750	-0-	-490	-0-	55	1	695	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)				//CONT.//	31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232														
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11990	- 12145					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1023 N	343	-0-	-680	-0-			18	1	325	3	N	-0-					-0-	
01	1178 N	216	-0-	-962	-0-			52	1	164	3	N	-0-					-0-	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			103	1	1316	3	N	-0-					-0-	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			100	1	1162	3	N	-0-					-0-	
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			77	1	1027	3	N	-0-					-0-	
05	1581 N	446	-0-	-1135	-0-			33	1	413	3	N	-0-					-0-	
STATE OF TEXAS 48				WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12002	- 12040					
12	1860 N	1000	-0-	-860	-0-			53	1	947	3	N	-0-					-0-	
01	1860 N	318	-0-	-1542	-0-			76	1	242	3	N	-0-					-0-	
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			147	1	1881	3	N	-0-					-0-	
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-			202	1	2349	3	N	-0-					-0-	
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-			165	1	2209	3	N	-0-					-0-	
05	2232 N	2018	-0-	-214	-0-			148	1	1870	3	N	-0-					-0-	
CHINA DRAW 26				WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.11932	- 12020					
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-			13	1	232	3	N	-0-					3	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			34	1	106	3	N	-0-					3	
02	308 N	57	-0-	-251	-0-			4	1	53	3	N	-0-					3	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			87	1	1016	3	N	-0-					3	
04	3000 N	3230	-0-	-230	-0-			225	1	3005	3	N	-0-					3	
*05	1540 N	1310	-0-	-230	-0-			96	1	1214	3	N	-0-					3	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.11990	- 12216					
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-					-0-	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					-0-	
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			122	1	1558	3	N	-0-					-0-	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-			59	1	688	3	N	-0-					-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			10	1	138	3	N	-0-					-0-	
*05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-			217	1	2742	3	N	-0-					-0-	
STATE OF TEXAS 48				WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.12106	- 12167					
12	496 N	210	-0-	-286	-0-			11	1	199	3	N	-0-					-0-	
01	558 N	18	-0-	-540	-0-			4	1	14	3	N	-0-					-0-	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-			45	1	577	3	N	-0-					-0-	
03	217 N	212	-0-	-5	-0-			17	1	195	3	N	-0-					-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-			24	1	315	3	N	-0-					-0-	
05	682 N	490	-0-	-192	-0-			36	1	454	3	N	-0-					-0-	
CHINA DRAW 26				WELL #:	3	RRCID ->	188147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12170	PERF. 9534	- 11970					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					35	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					35	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-			14	1	183	3	N	-0-					35	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-			7	1	86	3	N	-0-					35	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	N	-0-					35	
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-			32	1	399	3	N	-0-					35	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.12030	- 12146					
12	713 N	258	-0-	-455	-0-			14	1	244	3	N	-0-					-0-	
01	899 N	21	-0-	-878	-0-			5	1	16	3	N	-0-					-0-	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-			54	1	684	3	N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-	
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			128	1	1708	3	N	-0-					-0-	
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-			63	1	800	3	N	-0-					-0-	

FORD (CHANNEL)			//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:		2	RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL	DEPTH 12280	PERF.12084	-	12190	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
12	01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		41 1	737 3	N	-0-				-0-
01		341 N	95	-0-	-246	-0-		23 1	72 3	N	-0-				-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-		32 1	409 3	N	-0-				-0-
03		775 N	632	-0-	-143	-0-		50 1	582 3	N	-0-				-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-		46 1	608 3	N	-0-				-0-
05		496 N	417	-0-	-79	-0-		31 1	386 3	N	-0-				-0-
RAMSEY "38"			WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 3505	-	3540	
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMSEY 14			WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11345	-	11362	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25			WELL #:		1H	RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL	DEPTH 12238	PERF.11732	-	14346	
12	01	1488 N	987	-0-	-501	-0-		52 1	935 3	N	-0-				-0-
01		1736 N	103	-0-	-1633	-0-		25 1	78 3	N	-0-				-0-
02		1232 N	708	-0-	-524	-0-		51 1	657 3	N	-0-				-0-
03		992 N	906	-0-	-86	-0-		72 1	834 3	N	-0-				-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		79 1	1057 3	N	-0-				-0-
05		775 N	456	-0-	-319	-0-		33 1	423 3	N	-0-				-0-
FORD, WEST (4100)					31913 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: CULBERSON				
KIMLAR OIL COMPANY, INC.					462980										
TXL 27			WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL	DEPTH 4110	PERF. 3006	-	3020	
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RING ENERGY, INC.					712382										
CULBERSON "V" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL	DEPTH 4100	PERF. 3574	-	3586	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN WC 3				31913 800 028612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 274211	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.10043 - 13427		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	3690	-0-	-4618	-0-	72 1 382 9	3236 3	N	347	186 1			478
01	8308 X	3619	-0-	-4689	-0-	120 1 371 9	3128 3	N	337	642 1			173
02	7504 X	3515	-0-	-3989	-0-	105 1 331 9	3079 3	N	301	192 1			282
03	6820 X	4228	-0-	-2592	-0-	137 1 395 9	3696 3	N	359	195 1			446
04	3840 X	727	-0-	-3113	-0-	14 1 75 9	638 3	N	68	383 1			131
*05	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	111 1 548 9	4459 3	N	498	4 1			625
WISE WEST STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 275636	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL	DEPTH	9634	PERF. 9765 - 15517		
12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	481 1 36 9	10979 3	Y	33	55 1			16
01	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	559 1 158 9	11357 3	Y	144	136 1			24
02	13804 X	11731	-0-	-2073	-0-	526 1 77 9	11128 3	Y	70	75 1			19
03	15283 X	9124	-0-	-6159	-0-	492 1 152 9	8480 3	Y	138	135 1			22
04	12184 X	8469	-0-	-3715	-0-	522 1 320 4	7486 3 141 9	Y	128	127 1			23
05	12121 X	9391	-0-	-2730	-0-	480 1 54 9	8857 3	Y	49	61 1			11
PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH	9809	PERF.10150 - 15938		
12	9889 X	6698	-0-	-3191	-0-	138 1 328 9	6232 3	Y	298	311 1			199
01	11191 X	6799	-0-	-4392	-0-	234 1 466 9	6099 3	Y	424	522 1			101
02	10108 X	6905	-0-	-3203	-0-	208 1 580 9	6117 3	Y	527	528 1			100
03	11191 X	8280	-0-	-2911	-0-	279 1 488 9	7513 3	Y	444	324 1			220
04	7860 X	6718	-0-	-1142	-0-	139 1 193 9	6386 3	Y	175	322 1			73
*05	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	196 1 128 9	7875 3	Y	116	17 1			172
DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH	9465	PERF. 9705 - 15520		
12	14229 X	13806	-0-	-423	-0-	287 1 579 9	12940 3	Y	526	383 1			480
01	14074 X	12342	-0-	-1732	-0-	432 1 651 9	11259 3	Y	592	1054 1			18
02	14112 X	9779	-0-	-4333	-0-	301 1 631 9	8847 3	Y	574	591 1			1
03	15624 X	13740	-0-	-1884	-0-	470 1 623 9	12647 3	Y	566	547 1			20
04	15120 X	11775	-0-	-3345	-0-	239 1 569 9	10967 3	Y	517	387 1			150
05	13795 X	12038	-0-	-1757	-0-	279 1 547 9	11212 3	Y	497	551 1			96

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC																											
DALTEX MUNN 42-43																											
WELL #: 1H													RRCID -> 276629			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 9990 - 16742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-						Y	-0-							94								
01	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-						Y	-0-							94								
02	24024 X	-0-	-0-	-24024	-0-						Y	-0-							94								
03	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-						Y	-0-							94								
04	1254 X	-0-	-0-	-1254	-0-						Y	-0-							94								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							94								
OATMAN UNIT 11-2													WELL #: 1H			RRCID -> 276637			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 9580			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
SMITHER STATE 1													WELL #: 2H			RRCID -> 276751			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 10454			PERF. 10649 - 17793		
12	48391 X	37904	-0-	-10487	-0-	816	1	36734	3	Y	322	301	1						87								
						354	9																				
01	48825 X	39659	-0-	-9166	-0-	1442	1	37531	3	Y	624	641	1						70								
						686	9																				
02	44100 X	10690	-0-	-33410	-0-	345	1	10167	3	Y	162	172	1						60								
						178	9																				
03	48825 X	20821	-0-	-28004	-0-	742	1	19958	3	Y	110	129	1						41								
						121	9																				
04	39570 X	254	-0-	-39316	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	6	1						35								
						8	4																				
05	39649 X	106	-0-	-39543	-0-	3	1	103	3	Y	-0-								35								
OATMAN STATE UNIT 11-14													WELL #: 1H			RRCID -> 276929			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 9729			PERF. 10090 - 15094		
12	13702 X	8959	-0-	-4743	-0-	185	1	8313	3	Y	419	456	1						332								
						461	9																				
01	14043 X	10545	-0-	-3498	-0-	360	1	9382	3	Y	730	915	1						147								
						803	9																				
02	13776 X	9098	-0-	-4678	-0-	280	1	8231	3	Y	534	575	1						106								
						587	9																				
03	15252 X	10433	-0-	-4819	-0-	358	1	9645	3	Y	391	291	1						206								
						430	9																				
*04	11940 X	8773	-0-	-3167	-0-	183	1	8402	3	Y	171	304	1						73								
						188	9																				
05	10540 X	8097	-0-	-2443	-0-	194	1	7772	3	Y	119	17	1						175								
						131	9																				
OATMAN UNIT 29													WELL #: 1H			RRCID -> 277050			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 9545			PERF. 9800 - 13851		
12	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	240	1	10815	3	N	885	572	1						542								
						974	9																				
01	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	276	1	7193	3	N	549	931	1						160								
						604	9																				
02	14896 X	7322	-0-	-7574	-0-	223	1	6556	3	N	494	385	1						269								
						543	9																				
03	16492 X	8228	-0-	-8264	-0-	278	1	7488	3	N	420	367	1						322								
						462	9																				
04	15960 X	6607	-0-	-9353	-0-	133	1	6098	3	N	342	575	1						89								
						376	9																				
05	12028 X	7148	-0-	-4880	-0-	167	1	6708	3	N	248	5	1						332								
						273	9																				

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 33-28				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 028612 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277129		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-			416 1001 9	18746 3	Y		910	767 1					244
01	25637 X	13969	-0-	-11668	-0-			475 1140 9	12354 3	Y		1036	1063 1					217
02	23156 X	11716	-0-	-11440	-0-			363 36 4	10673 3	Y		585	693 1					109
03	25637 X	19398	-0-	-6239	-0-			587 2296 4	15786 3	Y		663	528 1					244
04	21015 X	13019	-0-	-7996	-0-			251 1225 9	11543 3	Y		1114	917 1					441
05	20150 X	14622	-0-	-5528	-0-			332 967 9	13323 3	Y		879	882 1					438
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	1H	RRCID -> 277142		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504						
12	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-			383 488 9	17227 3	N		444	382 1					422
01	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-			583 347 9	15169 3	N		315	566 1					171
02	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-			456 48 4	13413 3	N		299	349 1					121
03	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-			689 261 4	18534 3	N		525	53 1					593
04	14640 X	12359	-0-	-2281	-0-			263 8 4	12088 3	N		-0-	79 1					514
*05	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-			360 190 4	14433 3	N		342	730 1					126
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:	1H	RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450						
12	21762 X	14052	-0-	-7710	-0-			250 2529 9	11273 3	Y		2299	2130 1					662
01	21762 X	15360	-0-	-6402	-0-			511 1557 9	13292 3	Y		1415	1727 1					350
02	19656 X	12008	-0-	-7648	-0-			354 31 4	10428 3	Y		1086	1204 1					232
03	19127 X	15367	-0-	-3760	-0-			429 2629 4	11551 3	Y		689	607 1					314
04	15540 X	9779	-0-	-5761	-0-			191 818 9	8770 3	Y		744	716 1					342
*05	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-			347 1308 9	13927 3	Y		1189	988 1					543
COTTONWOOD WEST ASHER				WELL #:	2307 H	RRCID -> 279485		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COTTONWOOD WEST				WELL #:	1406	RRCID -> 279973		COMPL. DATE 03/24/2016				TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612		RRCID -> 280255		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10004 - 10114			
ASHER		WELL #:		3607											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COTTONWOOD WEST				WELL #:	2202	RRCID ->	281262	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WISE WEST STATE				WELL #:	703H	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8986	-	17851
12	50620 X	50620	-0-	-0-	-0-	1938	1	44283	3	Y	3999	3677	1		874
						4399	9								
01	51925 X	42999	-0-	-8926	-0-	1847	1	37525	3	Y	3297	3522	1		649
						3627	9								
02	46900 X	35583	-0-	-11317	-0-	1485	1	31383	3	Y	2468	2476	1		641
						2715	9								
03	51925 X	24034	-0-	-27891	-0-	1158	1	19969	3	Y	2643	2771	1		513
						2907	9								
04	40452 X	19643	-0-	-20809	-0-	1154	1	16549	3	Y	1424	1481	1		456
						374	4	1566	9						
05	38719 X	23852	-0-	-14867	-0-	1142	1	21048	3	Y	1511	1743	1		224
						1662	9								
ASHER				WELL #:	3602	RRCID ->	281380	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9943	-	10057
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	1	1	43	3	N	-0-				28
						59	4								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				28
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	6H	RRCID ->	281635	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	10055	-	18176
12	44175 X	17474	-0-	-26701	-0-	767	1	13693	3	Y	2474	1906	1		1034
						293	4	2721	9						
01	44175 X	3626	-0-	-40549	-0-	114	1	2970	3	Y	385	1245	1		174
						118	4	424	9						
02	31220 X	4604	-0-	-26616	-0-	113	1	3329	3	Y	101	178	1		97
						1051	4	111	9						
03	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	1055	1	28391	3	Y	2323	2110	1		310
						1804	4	2555	9						
04	30120 X	14928	-0-	-15192	-0-	268	1	12292	3	Y	1365	1487	1		188
						866	4	1502	9						
05	17484 X	6027	-0-	-11457	-0-	104	1	4176	3	Y	1330	1233	1		285
						284	4	1463	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612 WELL #: 103 H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
						RRCID -> 281678			COMPL. DATE 01/22/2017				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	1233 1	22016 3	858 9		N	780	904 1				413
01	14725 X	11121	-0-	-3604	-0-	372 1	9696 3	65 4	988 9	N	898	906 1				405
02	14616 X	11140	-0-	-3476	-0-	313 1	9212 3	1147 4	468 9	N	425	347 1				483
03	23746 X	10410	-0-	-13336	-0-	314 1	8447 3	958 4	691 9	N	628	698 1				413
04	23340 X	12110	-0-	-11230	-0-	221 1	10131 3	1271 4	487 9	N	443	524 1				332
05	24118 X	11082	-0-	-13036	-0-	260 1	10449 3	31 4	342 9	N	311	368 1				275

COTTONWOOD WEST				WELL #: 2406H		RRCID -> 282301		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9827 - 14139				
12	56172 X	10531	-0-	-45641	-0-	217 1	3880 3	6305 4	129 9	N	117					608
01	45942 X	26406	-0-	-19536	-0-	174 1	4535 3	21632 4	65 9	N	59	170 1				497
02	28168 X	21975	-0-	-6193	-0-	220 1	6472 3	15062 4	221 9	N	201					698
03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	437 1	11757 3	1117 4	1034 9	N	940	563 1				1075
04	25560 X	16468	-0-	-9092	-0-	158 1	7257 3	8678 4	375 9	N	341	911 1				505
*05	37071 X	37071	-0-	-0-	-0-	357 1	14314 3	21632 4	768 9	N	698	561 1				642

SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #: 2H		RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 10259 - 18311				
12	79550 X	79550	-0-	-0-	-0-	3868 1	69070 3	6612 9		Y	6011	5364 1				1642
01	65441 X	13998	-0-	-51443	-0-	463 1	12042 3	500 4	993 9	Y	903	2157 1				388
02	68824 X	16314	-0-	-52510	-0-	457 1	13451 3	2406 9		Y	2187	1933 1				642
03	80042 X	24551	-0-	-55491	-0-	783 1	21065 3	2703 9		Y	2457	2340 1				759
04	60169 X	17778	-0-	-42391	-0-	318 1	14583 3	808 4	2069 9	Y	1881	2181 1				459
05	53661 X	36215	-0-	-17446	-0-	780 1	31312 3	4123 9		Y	3748	2931 1				1276

OATMAN UNIT 11-2				WELL #: 2H		RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 10034 - 16636				
12	66295 X	66295	-0-	-0-	-0-	3365 1	60097 3	2833 9		Y	2575	2093 1				1327
01	47864 X	35519	-0-	-12345	-0-	1231 1	32058 3	2230 9		Y	2027	2841 1				513
02	43232 X	18909	-0-	-24323	-0-	580 1	17078 3	1251 9		Y	1137	1388 1				262
03	47864 X	27422	-0-	-20442	-0-	960 1	25844 3	618 9		Y	562	516 1				308
04	39121 X	14050	-0-	-25071	-0-	278 1	12783 3	989 9		Y	899	936 1				271
05	38161 X	25302	-0-	-12859	-0-	537 1	21563 3	1386 4	1816 9	Y	1651	898 1				1024

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	112499 X	85018	-0-	-27481	-0-	1613 1	72591 3	N	9831	10435 1				292
01	112499 X	85950	-0-	-26549	-0-	10814 9	71778 3	N	10377	10427 1				242
02	101612 X	77204	-0-	-24408	-0-	2757 1	65553 3	N	8567	7592 1				1217
03	109554 X	77843	-0-	-31711	-0-	11415 9	64813 3	N	9656	10081 1				792
04	114595 X	114595	-0-	-0-	-0-	2227 1	56900 3	N	8572	8572 1				792
05	85963 X	80141	-0-	-5822	-0-	9424 9	64736 3	N	7459	7678 1				573
						2408 1	8205 9							
						10622 9								
						1239 1								
						47027 4								
						1613 1								
						5587 4								

DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
12	60672 X	60672	-0-	-0-	-0-	1081 1	48683 3	N	5777	5999 1				489
01	50096 X	42821	-0-	-7275	-0-	4553 4	6355 9	N	4173	4342 1				320
02	47208 X	25655	-0-	-21553	-0-	1406 1	36593 3	N	2930	2219 1				1031
03	59365 X	32451	-0-	-26914	-0-	232 4	4590 9	N	3576	4329 1				278
04	58710 X	22741	-0-	-35969	-0-	737 1	21683 3	N	2353	2417 1				214
05	60667 X	17712	-0-	-42955	-0-	12 4	3223 9	N	1781	1644 1				351
						1003 1	26989 3	N						
						525 4	3934 9							
						427 1	19603 3	N						
						123 4	2588 9							
						375 1	15036 3	N						
						342 4	1959 9							

COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
12	84010 X	59675	-0-	-24335	-0-	1160 1	52206 3	N	4553	4345 1				1446
*01	84010 X	58014	-0-	-25996	-0-	1301 4	5008 9	N	5057	5767 1				736
02	75880 X	47976	-0-	-27904	-0-	1940 1	50511 3	N	4464	4387 1				813
03	66960 X	49814	-0-	-17146	-0-	5563 9	41651 3	N	4466	4521 1				758
04	64800 X	58646	-0-	-6154	-0-	1415 1	42907 3	N	4772	4397 1				1133
*05	63919 X	63919	-0-	-0-	-0-	4910 9	39585 3	Y	3355	4167 1				321
						1594 1	5249 9							
						400 4	47778 3	Y						
						862 1	3691 9							
						12950 4								
						1190 1								
						11260 4								

WISE WEST STATE														
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322														
12	157077 X	80277	-0-	-76800	-0-	3136 1	71636 3	N	3089	3432 1				323
01	140678 X	62464	-0-	-78214	-0-	2107 4	3398 9	N	3158	2933 1				548
02	126224 X	56128	-0-	-70096	-0-	2693 1	54727 3	N	2529	2886 1				191
03	134540 X	52956	-0-	-81584	-0-	1570 4	3474 9	N	2728	2332 1				587
04	115080 X	43095	-0-	-71985	-0-	2339 1	49434 3	N	2188	2368 1				407
05	80290 X	21583	-0-	-58707	-0-	1573 4	2782 9	N	1183	1079 1				511
						2618 1	45154 3	N						
						2183 4	3001 9							
						2155 1	30901 3	N						
						7632 4	2407 9							
						1023 1	18852 3	N						
						407 4	1301 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	125085 X	79511	-0-	-45574	-0-	1512	1	68075	3	N	8525	9543	1	289
						546	4	9378	9					
01	117986 X	69506	-0-	-48480	-0-	2241	1	58330	3	N	7627	7435	1	481
						545	4	8390	9					
02	95928 X	48042	-0-	-47886	-0-	1377	1	40544	3	N	5460	4988	1	953
						115	4	6006	9					
03	106206 X	14975	-0-	-91231	-0-	478	1	12870	3	N	1479	2135	1	297
						1627	9							
04	90600 X	9199	-0-	-81401	-0-	170	1	7797	3	N	1052	17	1	1332
						75	4	1157	9					
05	79515 X	7138	-0-	-72377	-0-	150	1	6009	3	N	881	1645	1	568
						10	4	969	9					
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561														
12	31279 X	21245	-0-	-10034	-0-	417	1	18774	3	Y	1598	1271	1	529
						296	4	1758	9					
01	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	553	1	14387	3	Y	1196	1346	1	379
						119	4	1316	9					
02	28851 X	28851	-0-	-0-	-0-	830	1	24432	3	Y	2312	1778	1	913
						1046	4	2543	9					
03	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	1252	1	33703	3	Y	4500	4688	1	725
						1802	4	4950	9					
04	24570 X	14637	-0-	-9933	-0-	218	1	10003	3	Y	3129	3416	1	438
						974	4	3442	9					
05	31930 X	27707	-0-	-4223	-0-	551	1	22116	3	Y	2447	2360	1	525
						2348	4	2692	9					
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
12	61566 X	51923	-0-	-9643	-0-	1052	1	47375	3	N	3178	3153	1	469
						3496	9							
01	41687 X	41687	-0-	-0-	-0-	1346	1	35030	3	N	2900	2928	1	441
						2121	4	3190	9					
02	47572 X	37640	-0-	-9932	-0-	916	1	26961	3	N	2176	2364	1	253
						7369	4	2394	9					
03	52669 X	39366	-0-	-13303	-0-	1314	1	35367	3	N	2112	1977	1	388
						362	4	2323	9					
04	50970 X	24607	-0-	-26363	-0-	492	1	22596	3	N	1381	1482	1	287
						1519	9							
05	51925 X	24365	-0-	-27560	-0-	531	1	21304	3	N	1734	1807	1	214
						623	4	1907	9					
SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099														
12	74772 X	46449	-0-	-28323	-0-	816	1	36718	3	N	6846	6141	1	1327
						1384	4	7531	9					
01	74772 X	43456	-0-	-31316	-0-	1321	1	34404	3	N	6231	6667	1	891
						877	4	6854	9					
02	63532 X	44025	-0-	-19507	-0-	1252	1	36870	3	N	5232	5560	1	563
						148	4	5755	9					
03	66340 X	51042	-0-	-15298	-0-	1440	1	38755	3	N	6925	6455	1	1033
						3229	4	7618	9					
04	54510 X	40216	-0-	-14294	-0-	641	1	29428	3	N	5440	5640	1	833
						4163	4	5984	9					
05	48732 X	48642	-0-	-90	-0-	748	1	30015	3	N	5922	5142	1	1613
						11365	4	6514	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COTTONWOOD WEST STATE UNIT					//CONT.// 31913 800 028612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
					//CONT.//	WELL #:	807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	9412	PERF.10088	- 17202	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	156240	X	136553	-0-	-19687	-0-			2445 1 15863 4	108803 3 9442 9	Y		8584	8842 1		239	
*01	156240	X	113784	-0-	-42456	-0-			3562 1 9221 4	92733 3 8268 9	Y		7516	7544 1		211	
02	141120	X	98558	-0-	-42562	-0-			3021 1 18 4	88927 3 6592 9	Y		5993	5881 1		323	
03	156240	X	102815	-0-	-53425	-0-			3471 1 5949 9	93395 3	Y		5408	5343 1		388	
04	151200	X	85421	-0-	-65779	-0-			1670 1 7080 9	76671 3	Y		6436	6340 1		484	
05	156240	X	91849	-0-	-64391	-0-			2048 1 1475 4	82198 3 6128 9	Y		5571	5572 1		483	
DALTEX MUNN UNIT 44-5					WELL #:	5H	RRCID ->	283451	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.10126	- 17309		
12	95790	X	54311	-0-	-41479	-0-			858 1 9076 4	38629 3 5748 9	N		5225	5012 1		660	
01	84909	X	83842	-0-	-1067	-0-			1285 1 46191 4	33466 3 2900 9	N		2636	2984 1		312	
02	61292	X	40899	-0-	-20393	-0-			1055 1 4745 4	31056 3 4043 9	N		3675	3374 1		613	
03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-			1726 1 20107 4	46449 3 5721 9	N		5201	5521 1		293	
04	81150	X	51847	-0-	-29303	-0-			789 1 10393 4	36219 3 4446 9	N		4042	3764 1		571	
05	83855	X	22234	-0-	-61621	-0-			466 1 2332 4	18723 3 713 9	N		648	725 1		494	
WISE WEST STATE					WELL #:	1201H	RRCID ->	283511	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	8413	PERF. 9087	- 18018		
12	177413	X	50320	-0-	-127093	-0-			1960 1 816 4	44786 3 2758 9	N		2507	2622 1		458	
01	119815	X	63750	-0-	-56065	-0-			2817 1 4 4	57251 3 3678 9	N		3344	3144 1		658	
02	103376	X	45478	-0-	-57898	-0-			1853 1 1640 4	39177 3 2808 9	N		2553	2879 1		332	
03	109461	X	19681	-0-	-89780	-0-			990 1 595 4	17071 3 1025 9	N		932	1076 1		188	
04	94650	X	8586	-0-	-86064	-0-			436 1 1744 4	6252 3 154 9	N		140	185 1		143	
*05	85530	X	85530	-0-	-0-	-0-			4100 1 824 4	75578 3 5028 9	N		4571	4332 1		382	
WISE WEST STATE					WELL #:	801H	RRCID ->	283565	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	8665	PERF. 9266	- 18690		
12	283836	X	216572	-0-	-67264	-0-			8272 1 6396 4	188990 3 12914 9	N		11740	11903 1		734	
01	283836	X	200788	-0-	-83048	-0-			8426 1 10286 4	171220 3 10856 9	N		9869	10313 1		290	
02	256368	X	161975	-0-	-94393	-0-			6657 1 5886 4	140708 3 8724 9	N		7931	7445 1		776	
03	283836	X	173605	-0-	-110231	-0-			8989 1 9568 9	155048 3	N		8698	8991 1		483	
04	209580	X	132814	-0-	-76766	-0-			7788 1 5606 4	111656 3 7764 9	N		7058	6675 1		866	
05	216566	X	134104	-0-	-82462	-0-			6484 1 952 4	119514 3 7154 9	N		6504	6748 1		622	

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE UNIT 47-38														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	123008 X	63986	-0-	-59022	-0-	1134 1	51035 3	N	9021	8896	1			939
						1894 4	9923 9							
01	123008 X	43543	-0-	-79465	-0-	1333 1	34716 3	N	6644	7174	1			409
						186 4	7308 9							
02	111104 X	28951	-0-	-82153	-0-	746 1	21950 3	N	5584	5384	1			609
						113 4	6142 9							
03	99665 X	6821	-0-	-92844	-0-	191 1	5137 3	N	1357	1813	1			153
						1493 9								
04	77790 X	21220	-0-	-56570	-0-	341 1	15679 3	N	2829	2559	1			423
						2088 4	3112 9							
05	63984 X	14194	-0-	-49790	-0-	294 1	11821 3	N	1890	1957	1			356
						2079 9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146														
12	78182 X	41853	-0-	-36329	-0-	796 1	35417 3	Y	4933	5193	1			157
						214 4	5426 9							
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	300 1	7820 3	Y	833	962	1			28
						916 9								
02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	438 1	12893 3	Y	2013	1299	1			742
						2214 9								
03	52948 X	24892	-0-	-28056	-0-	776 1	20881 3	Y	2478	2317	1			903
						509 4	2726 9							
04	44130 X	25224	-0-	-18906	-0-	492 1	22584 3	Y	1437	2149	1			191
						567 4	1581 9							
*05	42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	834 1	33473 3	Y	3987	3874	1			304
						4035 4	4386 9							
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														
12	SHUT IN	274519	-0-	274519	453130	5067 1	228086 3	N	37179	37617	1			850
						469 4	40897 9							
01	713619 X	260489	-0-	-453130	-0-	8277 1	215491 3	N	33272	32779	1			1343
						122 4	36599 9							
02	294168 X	219588	-0-	-74580	-0-	6295 1	185303 3	N	25445	25863	1			925
						27990 9								
03	325686 X	248544	-0-	-77142	-0-	7936 1	213570 3	N	24580	24810	1			695
						27038 9								
04	315180 X	196543	-0-	-118637	-0-	3658 1	167964 3	N	21152	20407	1			1440
						1654 4	23267 9							
05	325686 X	212195	-0-	-113491	-0-	4634 1	186010 3	N	18845	19352	1			933
						821 4	20730 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
12	164827 X	54168	-0-	-110659	-0-	640 1	28810 3	N	5173	5495	1			257
						19028 4	5690 9							
01	164827 X	21067	-0-	-143760	-0-	463 1	12041 3	N	1673	1797	1			133
						6723 4	1840 9							
02	148876 X	27715	-0-	-121161	-0-	310 1	9136 3	N	427	488	1			72
						17799 4	470 9							
03	164827 X	7660	-0-	-157167	-0-	138 1	3703 3	N	413	416	1			69
						3365 4	454 9							
04	52410 X	19461	-0-	-32949	-0-	316 1	14492 3	N	2886	2497	1			458
						1478 4	3175 9							
05	54157 X	41555	-0-	-12602	-0-	796 1	31938 3	N	4107	4106	1			459
						4303 4	4518 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	176235 X	114381	-0-	-61854	-0-	2252 1	101401 3	N	8211	9100	1			426
						1696 4	9032 9							
01	176235 X	83860	-0-	-92375	-0-	2817 1	73342 3	N	6341	6315	1			452
						726 4	6975 9							
02	159180 X	84262	-0-	-74918	-0-	2453 1	72225 3	N	5958	5630	1			780
						3030 4	6554 9							
03	176235 X	106369	-0-	-69866	-0-	3301 1	88825 3	N	6513	6654	1			639
						7079 4	7164 9							
04	137610 X	89865	-0-	-47745	-0-	1609 1	73857 3	N	6271	5870	1			1040
						7501 4	6898 9							
05	114390 X	52582	-0-	-61808	-0-	1253 1	50314 3	N	685	1501	1			224
						261 4	754 9							
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
12	107880 X	88891	-0-	-18989	-0-	1507 1	67070 3	Y	7906	8195	1			220
						11617 4	8697 9							
*01	107880 X	89449	-0-	-18431	-0-	1213 1	31589 3	Y	3123	3252	1			91
						53212 4	3435 9							
02	97440 X	53410	-0-	-44030	-0-	441 1	12997 3	Y	1117	1145	1			63
						38743 4	1229 9							
03	107880 X	16499	-0-	-91381	-0-	517 1	13902 3	Y	1891	1822	1			132
						2080 9								
04	104400 X	30741	-0-	-73659	-0-	552 1	25335 3	Y	4413	4204	1			341
						4854 9								
05	89466 X	43611	-0-	-45855	-0-	731 1	29356 3	Y	3610	3596	1			355
						9553 4	3971 9							
SAVAGE UNIT														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9364 PERF. N/A														
12	SHUT IN	204854	-0-	204854	204854	2309 1	102765 3	Y	13334	12992	1			342
						85113 4	14667 9							
*01	SHUT IN	159063	-0-	159063	363917	4992 1	129951 3	Y	15222	15139	1			425
						7376 4	16744 9							
02	SHUT IN	107307	-0-	107307	471224	3115 1	91697 3	Y	11343	11156	1			612
						18 4	12477 9							
03	SHUT IN	100960	-0-	100960	572184	3238 1	87132 3	Y	9627	9548	1			691
						10590 9								
04	SHUT IN	14924	-0-	14924	587108	284 1	13036 3	Y	1458	2027	1			122
						1604 9								
05	SHUT IN	42387	-0-	42387	629495	946 1	37974 3	Y	3101	2962	1			261
						56 4	3411 9							
RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
12	179149 X	89026	-0-	-90123	-0-	1600 1	72015 3	N	10285	10089	1			1475
						4097 4	11314 9							
01	179149 X	80130	-0-	-99019	-0-	2397 1	62396 3	N	9065	9576	1			964
						5365 4	9972 9							
02	161812 X	83835	-0-	-77977	-0-	1949 1	57373 3	N	8531	8427	1			1068
						15129 4	9384 9							
03	104067 X	60199	-0-	-43868	-0-	1869 1	50302 3	N	5574	6167	1			475
						1897 4	6131 9							
04	95040 X	27299	-0-	-67741	-0-	431 1	19794 3	N	1796	1948	1			323
						5098 4	1976 9							
05	92814 X	29712	-0-	-63102	-0-	484 1	19438 3	N	3805	2580	1			1548
						5604 4	4186 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 33-40														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	112861	-0-	112861	923897	2107	1	93771	3	Y	15140	16355	1	495
01	SHUT IN	28695	-0-	28695	952592	329	4	16654	9	Y	3733	4040	1	188
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	952592	901	1	23457	3	Y	-0-			188
03	SHUT IN	10576	-0-	10576	963168	231	4	4106	9	Y	1293	1058	1	423
04	SHUT IN	52575	-0-	52575	1015743	320	1	8604	3	Y	7775	7552	1	646
05	SHUT IN	86516	-0-	86516	1102259	230	4	1422	9	Y	8930	8604	1	972
						857	1	39357	3	Y				
						3808	4	8553	9					
						1763	1	70752	3	Y				
						4178	4	9823	9					
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506														
12	SHUT IN	45418	-0-	45418	351142	735	1	33104	3	N	4860	4599	1	1028
01	SHUT IN	30246	-0-	30246	381388	6233	4	5346	9	N	2031	2882	1	177
*02	470917 X	89529	-0-	-381388	-0-	901	1	23456	3	N	3461	3394	1	244
*03	122481 X	33289	-0-	-89192	-0-	3655	4	2234	9	N	740	518	1	466
*04	118530 X	25966	-0-	-92564	-0-	1037	1	30542	3	N	674	924	1	216
*05	122481 X	23987	-0-	-98494	-0-	54143	4	3807	9	N	1115	1053	1	278
						404	1	10864	3	N				
						21207	4	814	9					
						339	1	15568	3	N				
						9318	4	741	9					
						335	1	13457	3	N				
						8968	4	1227	9					
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10284 - 20459														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	5746	-0-	5746	5746	84	1	2190	3	N	255			255
02	SHUT IN	157924	-0-	157924	163670	3191	4	281	9	N	17551	17352	1	454
03	SHUT IN	186106	-0-	186106	349776	4333	1	127554	3	N	18162	17759	1	857
04	SHUT IN	149256	-0-	149256	499032	6731	4	19306	9	N	14108	14362	1	603
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	499032	5753	1	154819	3	N				603
						5556	4	19978	9					
						2602	1	119465	3	N				
						11670	4	15519	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
APR OPERATING LLC															
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	967	1	25177	3	N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	30702	-0-	30702	30702	4558	9			N	4144	3873	1	271	
02	SHUT IN	215644	-0-	215644	246346	4368	1	128595	3	N	19941	19726	1	486	
03	SHUT IN	177370	-0-	177370	423716	60746	4	21935	9	N	16756	16832	1	410	
04	SHUT IN	127877	-0-	127877	551593	5067	1	136366	3	N	9934	10270	1	74	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	551593	17505	4	18432	9	N					
						1558	1	71559	3	N					
						43833	4	10927	9	N	NO RPT			74	
MAVERICK STATE UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735	
12	0 W	32602	-0-	32602	32602	288	1	12972	3	N	-0-			1531	
01	0 W	143116	-0-	143116	175718	19342	4			N					
02	0 W	97492	-0-	97492	273210	3640	1	94766	3	N	16614	17372	1	773	
03	0 W	33280	-0-	33280	306490	26435	4	18275	9	N	11887	11945	1	715	
04	0 W	47682	-0-	47682	354172	2770	1	81547	3	N	2799	3273	1	241	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	354172	99	4	13076	9	N	6160	5894	1	507	
						1082	1	29119	3	N					
						3079	9			N	NO RPT			507	
						872	1	40034	3	N					
						6776	9			N	NO RPT				
COSMO DALTEX UNIT 45-4														WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	227556 X	NO RPT	-0-	-227556	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	325080 X	NO RPT	-0-	-325080	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	335916 X	NO RPT	-0-	-335916	-0-					N	NO RPT			-0-	
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC														036555	
STATE GATEWAY 21 SWD														WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STATE MUDDY WATERS 30														WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302	
12	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	25464	3	323	4	N	1958	1894	1	538	
01	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	2154	9			N	2011	2100	1	449	
*02	29142 X	29142	-0-	-0-	-0-	35660	3	819	4	N	1802	1744	1	507	
03	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	2212	9			N	1746	1804	1	449	
04	34110 X	26673	-0-	-7437	-0-	26052	3	1108	4	N	1595	1351	1	693	
05	35247 X	28233	-0-	-7014	-0-	1982	9			N	1690	1923	1	460	
						29926	3	1101	4	N					
						1921	9			N					
						23898	3	1020	4	N					
						1755	9			N					
						24927	3	1447	4	N					
						1859	9			N					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				//CONT.//	036555														
STATE GATEWAY 22				WELL #:	2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	9386	PERF.	9653	-	16055			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	114						607	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						607	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						607	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						607	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	257	496	1				368	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						368	
STATE BB KING 32				WELL #:	2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9990	-	14394			
12	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25771	3	542	4	N	933	955	1					335	
						1026	9												
01	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	25820	3	383	4	N	900	575	1					660	
						990	9												
*02	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	11804	3	854	4	N	787	1087	1					360	
						866	9												
03	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	13079	3	829	4	N	841	885	1					316	
						925	9												
04	12420 X	12026	-0-	-394	-0-	9510	3	1819	4	N	634	385	1					565	
						697	9												
*05	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	7813	3	6347	4	N	870	1030	1					405	
						957	9												
STATE JOHNNY CASH 23				WELL #:	2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9950	-	15802			
12	44299 X	25286	-0-	-19013	-0-	21495	3	3791	9	N	3446	3596	1					651	
01	44299 X	29377	-0-	-14922	-0-	24027	3	1202	4	N	3771	4128	1					294	
						4148	9												
*02	40012 X	24019	-0-	-15993	-0-	19341	3	1959	4	N	2472	2337	1					429	
						2719	9												
03	41819 X	721	-0-	-41098	-0-	481	4	240	9	N	218	51	1					596	
04	50307 X	50307	-0-	-0-	-0-	45173	3	5134	9	N	4667	3986	1					1277	
*05	41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	34607	3	2840	4	N	3898	4228	1					947	
						4288	9												
ORBISON 28				WELL #:	6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	10433	-	13042			
12	26815 X	24675	-0-	-2140	-0-	23119	3	432	4	N	1022	950	1					477	
						1124	9												
01	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	23875	3	733	4	N	1021	1082	1					416	
						1123	9												
*02	22232 X	21404	-0-	-828	-0-	19770	3	697	4	N	852	936	1					332	
						937	9												
03	24676 X	22931	-0-	-1745	-0-	20511	3	1402	4	N	925	913	1					344	
						1018	9												
04	24900 X	22078	-0-	-2822	-0-	18937	3	2237	4	N	822	543	1					623	
						904	9												
05	25730 X	22219	-0-	-3511	-0-	14666	3	6655	4	N	816	1217	1					222	
						898	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				//CONT.//	036555											
SANTANA 29				WELL #:	2H	RRCID	-> 281470	COMPL.	DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 10007	PERF.10450	- 14402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	60326 X	56271	-0-	-4055	-0-	52919	3	712	4	N			2400	2276	1	587
01	57559 X	57559	-0-	-0-	-0-	2640	9	1683	4	N			2157	2281	1	463
*02	51548 X	47530	-0-	-4018	-0-	53503	3	1329	4	N			1886	1823	1	526
03	57071 X	44712	-0-	-12359	-0-	2373	9	1143	4	N			1726	1897	1	355
04	55710 X	43043	-0-	-12667	-0-	44126	3	616	4	N			1684	1344	1	695
05	57567 X	39739	-0-	-17828	-0-	1899	9	2386	4	N			1417	1727	1	385
						41670	3									
						1899	9									
						40575	3									
						1852	9									
						35794	3									
						1559	9									
STATE GATEWAY 38				WELL #:	2H	RRCID	-> 282664	COMPL.	DATE 01/07/2017	TOTAL	DEPTH 9818	PERF.10290	- 16728			
12	36084 X	29908	-0-	-6176	-0-	28697	3	264	4	N			861	944	1	295
01	34472 X	23976	-0-	-10496	-0-	947	9	898	4	N			785	691	1	389
*02	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	22214	3	13	4	N			441	474	1	356
03	29915 X	23707	-0-	-6208	-0-	864	9	417	4	N			478	519	1	315
04	28950 X	11290	-0-	-17660	-0-	23814	3	7456	4	N			184	52	1	447
05	29915 X	12327	-0-	-17588	-0-	485	9	2444	4	N			257	351	1	353
						22764	3									
						526	9									
						3632	3									
						202	9									
						9600	3									
						283	9									
ALLMAN 24				WELL #:	6H	RRCID	-> 283015	COMPL.	DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 9897	PERF.10087	- 15972			
12	58063 X	46620	-0-	-11443	-0-	40927	3	1249	4	N			4040	3729	1	671
01	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	4444	9	1100	4	N			3422	3846	1	247
*02	36148 X	10296	-0-	-25852	-0-	35118	3	6880	4	N			760	361	1	646
*03	52907 X	52907	-0-	-0-	-0-	3764	9	2656	4	Y			4211	4505	1	352
*04	45120 X	31221	-0-	-13899	-0-	2580	3	1978	4	Y			3924	3997	1	279
*05	83582 X	83582	-0-	-0-	-0-	836	9	7047	4	Y			3690	3873	1	96
						45619	3									
						4632	9									
						24927	3									
						4316	9									
						72476	3									
						4059	9									
ALLMAN 25 SWD				WELL #:	1	RRCID	-> 283140	COMPL.	DATE 09/04/2017	TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4000	- 4800			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
STATE CLARK 38-47				WELL #:	1H	RRCID	-> 283604	COMPL.	DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 9978	PERF.10399	- 17215			
12	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N		-0-				231
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				231
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				231
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				231
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				231
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2018	-	PLUGGED	12/07/18									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				//CONT.//	036555												
STATE DAGGER 37-48				WELL #:	1H	RRCID ->	283730	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10516	-	18090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/30/2018	-	PLUGGED	11/30/18									
STATE GATEWAY 37-48				WELL #:	3H	RRCID ->	283734	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10577	-	16970		
12	2364 X	-0-	-0-	-2364	-0-	-0-					N	-0-				417	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				417	
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				417	
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				417	
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				417	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417				417	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/04/2018	-	P/A	12/04/2018									
ALLMAN 24				WELL #:	1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL	DEPTH	9867	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65				65	
*04	14B2 EXT	216302	-0-	216302	216302	189416 3	8244 4	Y	16947	15859 1						1153	
						18642 9											
*05	14B2 EXT	266284	-0-	266284	482586	214257 3	29939 4	Y	20080	20717 1						516	
						22088 9											
STATE GATEWAY 34-39				WELL #:	12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				WELL #:	068596	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10536	-	14635		
DELA STATE 58-T2-48				WELL #:	1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10536	-	14635		
12	15469 X	8925	-0-	-6544	-0-	1198 3	7484 4	N	221	188 1						335	
						243 9											
01	14539 X	13172	-0-	-1367	-0-	9495 3	3427 4	N	227	370 1						192	
						250 9											
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14036 3	148 4	N	560	527 1						225	
						616 9											
03	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	15293 3	180 4	N	564	567 1						222	
						620 9											
04	12750 X	12003	-0-	-747	-0-	11426 3	184 4	N	357	377 1						202	
						393 9											
05	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-			N	NO RPT							202	
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	7499	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28303 X	17636	-0-	-10667	-0-	1767	1	14199	3	N	1448	1485	1	301
01	28303 X	4935	-0-	-23368	-0-	77	4	1593	9					
02	25564 X	10900	-0-	-14664	-0-	837	1	3003	3	N	905	740	1	466
03	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-	99	4	996	9					
04	17070 X	17	-0-	-17053	-0-	1581	1	7245	3	N	1322	1687	1	101
05	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-	620	4	1454	9					
										N	93			194
										N	-0-			194
										N	NO RPT			194
HUDSON 0-66X67														
WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
12	41354 X	29241	-0-	-12113	-0-	4292	1	10631	3	N	3161	2893	1	481
01	41354 X	22344	-0-	-19010	-0-	10841	4	3477	9					
02	37352 X	1884	-0-	-35468	-0-	3552	1	11923	3	N	2690	3090	1	81
03	40021 X	38588	-0-	-1433	-0-	3910	4	2959	9					
04	45917 X	45917	-0-	-0-	-0-	1628	1	75	3	N	29			110
05	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-	149	4	32	9					
						3552	1	18184	3	N	5054	4635	1	529
						11293	4	5559	9					
						4440	1	33723	3	N	5923	5970	1	482
						1239	4	6515	9					
										N	NO RPT			482
STATE CRIMM 0-65X67														
WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
12	55645 X	32133	-0-	-23512	-0-	1642	1	17019	3	N	4406	3886	1	772
01	49662 X	47059	-0-	-2603	-0-	8625	4	4847	9					
02	42588 X	41209	-0-	-1379	-0-	2303	1	29660	3	N	5705	6043	1	434
03	46591 X	46591	-0-	-0-	-0-	8820	4	6276	9					
04	45540 X	40540	-0-	-5000	-0-	2010	1	30312	3	N	5514	5545	1	403
05	47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-	2822	4	6065	9					
						2429	1	34212	3	N	6568	6786	1	185
						2725	4	7225	9					
						2071	1	24990	3	N	5769	5728	1	226
						7133	4	6346	9					
										N	NO RPT			226
HS STATE 113-22X15														
WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519														
12	41577 X	41577	-0-	-0-	-0-	620	1	33295	3	Y	4207	4711	1	268
01	51956 X	1150	-0-	-50806	-0-	3034	4	4628	9					
02	46928 X	11514	-0-	-35414	-0-	124	1	419	3	Y	36	41	1	263
03	54357 X	54357	-0-	-0-	-0-	567	4	40	9					
04	75622 X	75622	-0-	-0-	-0-	1178	1	8588	3	Y	248	247	1	264
05	41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-	1475	4	273	9					
						1394	1	42957	3	Y	4513	4433	1	344
						5042	4	4964	9					
						1216	1	37498	3	Y	7114	7125	1	333
						29083	4	7825	9					
										Y	NO RPT			333

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HS STATE 113-24X13														
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	69551 X	69551	-0-	-0-	-0-	1679	1	54319	3	Y	5598	5732	1	396
						7395	4	6158	9					
01	64883 X	45809	-0-	-19074	-0-	1032	1	37383	3	Y	3377	3569	1	204
						3679	4	3715	9					
02	58604 X	25675	-0-	-32929	-0-	1562	1	20701	3	Y	1026	1081	1	149
						2283	4	1129	9					
03	61882 X	61882	-0-	-0-	-0-	1836	1	51894	3	Y	5574	5110	1	613
						2021	4	6131	9					
04	81072 X	81072	-0-	-0-	-0-	2206	1	73571	3	Y	1660	2133	1	140
						3469	4	1826	9					
05	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT			140
HS STATE 114-13X12														
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
12	59429 X	59429	-0-	-0-	-0-	1965	1	51948	3	Y	3609	3109	1	1644
						1546	4	3970	9					
01	71830 X	71830	-0-	-0-	-0-	1923	1	69205	3	Y	-0-	1644	1	-0-
						702	4							
02	69128 X	69128	-0-	-0-	-0-	1729	1	65108	3	Y	-0-			-0-
						2291	4							
03	48762 X	48762	-0-	-0-	-0-	724	1	44631	3	Y	2232	1250	1	982
						952	4	2455	9					
*04	64546 X	64546	-0-	-0-	-0-	970	1	59625	3	Y	2792	3205	1	569
						880	4	3071	9					
05	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT			569
HS STATE 114-24														
WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	694	1	18348	3	Y	89	73	1	41
						546	4	98	9					
01	26346 X	26346	-0-	-0-	-0-	592	1	21313	3	Y	3841	3740	1	142
						216	4	4225	9					
02	21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	450	1	16944	3	Y	3050	2373	1	819
						596	4	3355	9					
03	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	260	1	16028	3	Y	25	833	1	11
						342	4	28	9					
*04	22162 X	22162	-0-	-0-	-0-	350	1	21495	3	Y	-0-	11	1	-0-
						317	4							
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-
HS STATE 113-16														
WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
12	110110 X	110110	-0-	-0-	-0-	1820	1	86583	3	N	13168	13481	1	743
						7222	4	14485	9					
01	98563 X	98563	-0-	-0-	-0-	1877	1	80078	3	N	10245	10635	1	353
						5338	4	11270	9					
02	84028 X	4391	-0-	-79637	-0-	1000	1	1894	3	N	905	1176	1	82
						501	4	996	9					
03	93031 X	77767	-0-	-15264	-0-	1944	1	61524	3	N	6471	5864	1	689
						7181	4	7118	9					
*04	78492 X	78492	-0-	-0-	-0-	1223	1	58105	3	N	8569	8783	1	475
						9738	4	9426	9					
05	93031 X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					N	NO RPT			475

FORD, WEST (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO HS STATE 113-9										//CONT.// 31913 800 //CONT.// 068596 WELL #: W108H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285128		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974				CNTY: CULBERSON	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
12		107260 X	99458	-0-	-7802	-0-				1650 1 6548 4	78500 3 12760 9	N		11600	11981	1			654				
01		107260 X	71175	-0-	-36085	-0-				1351 1 3841 4	57856 3 8127 9	N		7388	7788	1			254				
02		96880 X	24722	-0-	-72158	-0-				2486 1 1248 4	19097 3 1891 9	N		1719	1818	1			155				
03		107260 X	38857	-0-	-68403	-0-				1002 1 3700 4	31513 3 2642 9	N		2402	2301	1			256				
*04		82381 X	82381	-0-	-0-	-0-				1292 1 10281 4	61344 3 9464 9	N		8604	8383	1			477				
05		99448 X	NO RPT	-0-	-99448	-0-						N		NO RPT					477				
HS STATE 113-24X13										WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842					
12		84940 X	22063	-0-	-62877	-0-				501 1 2207 4	16211 3 3144 9	N		2858	2691	1			184				
01		84940 X	20855	-0-	-64085	-0-				430 1 1533 4	14967 3 3925 9	N		3568	3593	1			159				
02		76720 X	158	-0-	-76562	-0-				1 1 156 9	1 4	N		142	282	1			19				
03		84940 X	7044	-0-	-77896	-0-				273 1 301 4	5498 3 972 9	N		884	811	1			92				
*04		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-				120 1 189 4	3999 3 6815 9	N		6195	5978	1			309				
05		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-						N		NO RPT					309				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE										130061 WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246					
12		6262 X	5131	-0-	-1131	-0-				171 1 10 4	4922 2 28 9	N		25					1118				
01		6262 X	5274	-0-	-988	-0-				173 1 29 4	4997 2 75 9	N		68	192	1			994				
*02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-				129 1 115 4	4337 2 208 9	N		189	202	1	1	8	980				
*03		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-				125 1 3 4	4923 2 893 9	N		812	1162	1	2	8	628				
*04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-				127 1 9 4	4723 2 83 9	N		75					703				
*05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-				135 1 4 4	4947 2 67 9	N		61	183	1	1	8	580				
GEORGETTE STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
W A STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984					
12		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N		105					869				
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N		115	197	1			787				
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-						N		167	189	1			765				
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N		763	779	1			749				
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N		222	396	1			575				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		162	192	1			545				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	1614	1 46444	2	N	2727	2799	0		883
01	70723 X	70723	-0-	-0-	-0-	150	4 21056	5	N	2737	2504	0	3 8	1113
02	60760 X	52889	-0-	-7871	-0-	2170	1 43004	2	N	2404	2722	0	3 8	792
03	67270 X	48251	-0-	-19019	-0-	166	4 22372	5	N	3104	2819	0	25 8	1052
04	65100 X	39155	-0-	-25945	-0-	1760	1 36215	2	N	2940	2925	0		1067
05	67270 X	42208	-0-	-25062	-0-	1939	4 10331	5	N	2215	2316	0	4 8	962
						1742	1 41691	2						
						1404	4 3414	9						
						1555	1 33296	2						
						1070	4 3234	9						
						1713	1 37972	2						
						86	4 2437	9						
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
12	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	74	1 19477	2	N	2772	2777	0		22
01	46231 X	46231	-0-	-0-	-0-	1646	4 16571	5	N	3029	3010	0	2 8	39
02	39432 X	39432	-0-	-0-	-0-	1652	1 23177	2	N	2503	2345	0	2 8	195
03	38750 X	27583	-0-	-11167	-0-	832	4 17238	5	N	2653	2599	0	16 8	233
04	37500 X	26433	-0-	-11067	-0-	1627	1 20566	2	N	2507	2492	0		248
05	38750 X	22003	-0-	-16747	-0-	1968	4 12518	5	N	2431	2357	0	2 8	320
						1623	1 18030	2						
						4155	4 857	5						
						1575	1 20430	2						
						745	4 925	5						
						1609	1 14702	2						
						1829	4 1189	5						
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
12	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	112	1 29235	2	N	3214	3418	0		156
01	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	1919	4 15599	5	N	2967	2811	0	3 8	309
02	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	874	1 27208	2	N	2646	2649	0	2 8	304
03	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	910	4 15491	5	N	2845	3032	0	19 8	98
04	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	823	1 20882	2	N	2779	2741	0		136
*05	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	352	4 16174	5	N	2613	2547	0	3 8	199
						870	1 25090	2						
						1635	4 3130	9						
						830	1 25673	2						
						579	4 93	5						
						884	1 24610	2						
						978	4 645	5						
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
*12	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-				N	-0-				560
*01	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	4		N	-0-				560
*02	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	113	1 16741	2	N	3565	3296	0	3 8	826
						389	4 3922	9						
*03	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	861	1 23840	2	N	5325	5426	0	40 8	685
*04	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	1932	4 1086	5	N	4485	4131	0		1039
*05	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	817	1 23658	2	N	2744	2905	0	3 8	875
						1410	4 15	5						
						775	1 11328	2						
						3956	4 121	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	40238 X	25045	-0-	-15193	-0-	22 1	5935 2	N	3843	4085	0			1249
01	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	545 4	14316 5	N	3223	3046	0	2 8		1424
02	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	715 1	4727 2	N	2916	2872	0	2 8		1466
03	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	2267 4	13247 5	N	3064	3096	0	15 8		1419
04	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	700 1	2716 2	N	2858	2717	0			1560
*05	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	1260 4	12411 5	N	2762	2716	0	2 8		1604
						796 1	15175 2	N						
						2570 4	21 5	N						
						773 1	17066 2	N						
						933 4	3144 9	N						
						804 1	14929 2	N						
						2608 4	49 5	N						
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996														
12	91357 X	83946	-0-	-7411	-0-	2155 1	61816 2	N	2439	2445	0			237
01	86273 X	78927	-0-	-7346	-0-	1 4	17291 5	N	2231	2225	0	5 8		238
02	78316 X	59779	-0-	-18537	-0-	3400 1	55063 2	N	1934	1814	0	5 8		353
03	86738 X	52753	-0-	-33985	-0-	410 4	17600 5	N	2020	2136	0	34 8		203
04	83940 X	42108	-0-	-41832	-0-	2821 1	44687 2	N	1311	1313	0			201
05	83948 X	6144	-0-	-77804	-0-	2106 4	8038 5	N	-0-	20	0			181
						2701 1	47486 2	N						
						344 4	2222 9	N						
						2313 1	32332 2	N						
						1193 4	4828 5	N						
						1488 1	23 4	N						
						4633 5		N						
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712														
12	49051 X	49051	-0-	-0-	-0-	1031 1	29463 2	N	2518	2571	0			160
01	50217 X	50217	-0-	-0-	-0-	2557 4	13230 5	N	2390	2143	0	2 8		405
02	46144 X	44696	-0-	-1448	-0-	2519 1	28892 2	N	2180	2254	0	2 8		329
03	51088 X	34750	-0-	-16338	-0-	2339 4	13838 5	N	2187	2226	0	17 8		273
04	49440 X	32332	-0-	-17108	-0-	2074 1	26983 2	N	2030	1941	0			362
05	50220 X	32986	-0-	-17234	-0-	962 4	12279 5	N	1925	1981	0	7 8		299
						1997 1	28814 2	N						
						1533 4	2406 9	N						
						1899 1	26606 2	N						
						1518 4	76 5	N						
						1943 1	27863 2	N						
						1062 4	2118 9	N						
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
12	41407 X	41407	-0-	-0-	-0-	815 1	23419 2	N	1596	1677	0			545
01	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	15417 5	1756 9	N	1535	1479	0	2 8		599
02	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	2059 1	21937 2	N	1322	1364	0	2 8		555
03	27125 X	20790	-0-	-6335	-0-	210 4	13276 5	N	1124	1153	0	15 8		511
04	40080 X	18464	-0-	-21616	-0-	1835 1	18009 2	N	745	716	0			540
05	41416 X	27791	-0-	-13625	-0-	1111 4	9186 5	N	571	622	0	5 8		484
						1063 1	14943 2	N						
						3127 4	421 5	N						
						1072 1	15288 2	N						
						704 4	580 5	N						
						1367 1	25171 2	N						
						209 4	416 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	56065 X	56065	-0-	-0-	-0-	1318	1	37894	2	N	1923	1939	0	183
						180	4	14558	5					
01	57451 X	57451	-0-	-0-	-0-	3133	1	36354	2	N	1775	1721	0	234
						496	4	15515	5				3 8	
02	50456 X	46762	-0-	-3694	-0-	2773	1	30253	2	N	1474	1437	0	268
						1975	4	10140	5					
03	45601 X	37725	-0-	-7876	-0-	1541	1	33696	2	N	1361	1456	0	153
						991	4	1497	9				20 8	
04	54900 X	35620	-0-	-19280	-0-	1490	1	30807	2	N	1523	1480	0	196
						1625	4	23	5					
05	56730 X	37612	-0-	-19118	-0-	1607	1	33994	2	N	1352	1375	0	170
						524	4	1487	9				3 8	
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
12	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	904	1	25872	2	N	3244	3178	0	309
						7155	4	13679	5					
01	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	2299	1	36165	2	N	3112	3053	0	365
						3176	4	6925	5				3 8	
02	42918 X	42918	-0-	-0-	-0-	1443	1	27966	2	N	2714	2667	0	410
						584	4	9940	5					
03	35823 X	35823	-0-	-0-	-0-	1581	1	27184	2	N	2922	2892	0	422
						3838	4	6	5				18 8	
04	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	1269	1	20176	2	N	2637	2533	0	526
						8139	4	2901	9					
*05	32884 X	32884	-0-	-0-	-0-	1300	1	21181	2	N	2658	2686	0	495
						7479	4	2924	9				3 8	
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
12	50282 X	45403	-0-	-4879	-0-	131	1	34200	2	N	6500	6566	0	540
						3922	4	7150	9					
01	59678 X	59678	-0-	-0-	-0-	366	1	51789	2	N	6157	6060	0	632
						750	4	6773	9				5 8	
02	45220 X	33962	-0-	-11258	-0-	180	1	26665	2	N	4374	4288	0	715
						2306	4	4811	9				3 8	
03	44764 X	44597	-0-	-167	-0-	258	1	34377	2	N	6024	5967	0	741
						3336	4	6626	9					
04	57750 X	42494	-0-	-15256	-0-	216	1	32641	2	N	5548	5196	0	1093
						3534	4	6103	9					
05	59675 X	48451	-0-	-11224	-0-	317	1	38679	2	N	5835	5804	0	1117
						3036	4	6419	9				7 8	
W A STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
12	69502 X	63297	-0-	-6205	-0-	2045	1	58921	2	N	1986	1812	0	620
						146	4	2185	9					
01	68231 X	62123	-0-	-6108	-0-	1983	1	57367	2	N	1931	1820	0	728
						649	4	2124	9				3 8	
02	60200 X	53153	-0-	-7047	-0-	1403	1	47269	2	N	1567	1596	0	697
						2757	4	1724	9				2 8	
03	63674 X	56077	-0-	-7597	-0-	1321	1	51955	2	N	1687	1688	0	677
						945	4	1856	9				19 8	
04	61620 X	54098	-0-	-7522	-0-	1319	1	49048	2	N	1567	1491	0	753
						2007	4	1724	9					
05	63302 X	57169	-0-	-6133	-0-	1421	1	52211	2	N	1501	1605	0	646
						1886	4	1651	9				3 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	41633 X	34318	-0-	-7315	-0-	83	1	21937	2	N	3068	3124	0	148
						8923	4	3375	9					
01	59145 X	59145	-0-	-0-	-0-	1283	1	27972	2	N	4980	4860	0	264
						2505	4	21907	5				4 8	
02	49889 X	49889	-0-	-0-	-0-	1200	1	17019	2	N	4090	4188	0	162
						11015	4	16156	5				4 8	
03	35916 X	35916	-0-	-0-	-0-	1250	1	21984	2	N	4196	4214	0	121
						8066	4	4616	9				23 8	
04	57240 X	11696	-0-	-45544	-0-	1063	1	2008	2	N	1129	955	0	295
						2665	4	4718	5					
05	59148 X	42253	-0-	-16895	-0-	1332	1	30161	2	N	4962	4968	0	285
						4659	4	643	5				4 8	
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
12	82642 X	82642	-0-	-0-	-0-	2417	1	69784	2	N	9405	9382	0	389
						95	4	10346	9					
01	73718 X	68474	-0-	-5244	-0-	3573	1	56195	2	N	7529	7265	0	648
						424	4	8282	9				5 8	
02	66584 X	60362	-0-	-6222	-0-	2582	1	50035	2	N	6899	6834	0	709
						156	4	7589	9				4 8	
03	73718 X	66511	-0-	-7207	-0-	2460	1	53905	2	N	7766	7688	0	755
						1603	4	8543	9				32 8	
04	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	3064	1	65811	2	N	9242	9094	0	903
						1208	4	10166	9					
*05	86162 X	86162	-0-	-0-	-0-	3221	1	71176	2	N	9247	9322	0	822
						1593	4	10172	9				6 8	
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
12	47399 X	44304	-0-	-3095	-0-	52	1	13752	2	N	6297	6759	0	464
						10441	4	13132	5					
01	61480 X	43222	-0-	-18258	-0-	24444	4	13280	5	N	4998	4852	0	604
						5498	9						6 8	
02	41286 X	41286	-0-	-0-	-0-	122	1	18031	2	N	4077	3940	0	736
						15424	4	3224	5				5 8	
03	42092 X	42092	-0-	-0-	-0-	892	1	19741	2	N	4181	4176	0	704
						16680	4	180	5				37 8	
04	47684 X	47684	-0-	-0-	-0-	912	1	28930	2	N	4032	3982	0	754
						11100	4	2307	5					
*05	45071 X	45071	-0-	-0-	-0-	960	1	26371	2	N	4021	4111	0	658
						12298	4	1019	5				6 8	
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
12	43431 X	37242	-0-	-6189	-0-	5	1	1466	2	N	5155	5249	0	129
						18215	4	11885	5					
01	46800 X	46800	-0-	-0-	-0-	848	1	14679	2	N	4791	4550	0	365
						18346	4	7657	5				5 8	
02	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-	883	1	20558	2	N	4103	4068	0	396
						12798	4	6777	5				4 8	
03	39215 X	39190	-0-	-25	-0-	866	1	16325	2	N	4175	4230	0	315
						17406	4	4593	9				26 8	
04	45300 X	7514	-0-	-37786	-0-	722	1	335	2	N	952	966	0	301
						5410	4	1047	9					
05	50406 X	35946	-0-	-14460	-0-	920	1	21429	2	N	5463	5315	0	446
						4816	4	2772	5				3 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	49569 X	27194	-0-	-22375	-0-	235 1	2344 2	20406 4	4209 9	N	3826	3901 0		156
01	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	324 1	770 2	12110 4	3561 9	N	3237	3034 0	3 8	356
02	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	260 1	3 2	10813 4	3813 9	N	3466	3429 0	4 8	389
03	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	746 1	326 2	10531 4	2969 9	N	2699	2920 0	20 8	148
04	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	720 1	19849 4	3636 9		N	3305	2963 0		490
*05	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	744 1	14235 4	2772 5	3191 9	N	2901	3029 0	3 8	359
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605														
12	61287 X	47659	-0-	-13628	-0-	1461 1	41972 2	103 4	4123 9	N	3748	3569 0		310
01	61287 X	47347	-0-	-13940	-0-	2577 1	40528 2	361 4	3881 9	N	3528	3502 0	3 8	333
02	55356 X	40766	-0-	-14590	-0-	1829 1	35446 2	154 4	3337 9	N	3034	2940 0	2 8	425
03	50902 X	43742	-0-	-7160	-0-	1698 1	37214 2	1231 4	3599 9	N	3272	3337 0	17 8	343
04	47220 X	39963	-0-	-7257	-0-	1559 1	33488 2	1597 4	3319 9	N	3017	2874 0		486
05	47647 X	39683	-0-	-7964	-0-	1485 1	32812 2	2107 4	3279 9	N	2981	2997 0	3 8	467
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998														
12	62324 X	62324	-0-	-0-	-0-	1691 1	48616 2	596 4	8049 5	N	3065	3303 0		384
01	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	2000 1	47886 2	233 4	7671 5	N	2995	2647 0	3 8	729
02	54712 X	54523	-0-	-189	-0-	1556 1	40812 2	4209 4	5174 5	N	2520	2482 0	3 8	764
03	60574 X	56411	-0-	-4163	-0-	1482 1	44758 2	7231 4	2940 9	N	2673	2749 0	21 8	667
04	58620 X	40848	-0-	-17772	-0-	1225 1	33234 2	3679 4	2710 9	N	2464	2383 0		748
05	60574 X	43629	-0-	-16945	-0-	1415 1	39431 2	76 4	2707 9	N	2461	2498 0	3 8	708
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
12	50530 X	46169	-0-	-4361	-0-	1175 1	33793 2	62 4	8049 5	N	2809	2916 0		660
01	50530 X	44806	-0-	-5724	-0-	1467 1	32499 2	212 4	7671 5	N	2688	2524 0	3 8	821
*02	35421 X	35421	-0-	-0-	-0-	1112 1	25918 2	636 4	5174 5	N	2346	2445 0	3 8	719
*03	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	957 1	24175 2	305 4	2830 9	N	2573	2482 0	20 8	790
*04	38461 X	38461	-0-	-0-	-0-	1236 1	33611 2	1034 4	2580 9	N	2345	2331 0		804
*05	40730 X	40730	-0-	-0-	-0-	1340 1	36712 2	43 4	2635 9	N	2395	2423 0	3 8	773

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	94271 X	86071	-0-	-8200	-0-	2522 1	72826 2	N	9378	9379 0				510
01	71561 X	71561	-0-	-0-	-0-	407 4	10316 9	N	7517	7282 0	5 8			740
02	59280 X	59280	-0-	-0-	-0-	3632 1	51764 2	N	6316	6137 0	2 8			917
03	67499 X	67499	-0-	-0-	-0-	971 4	6925 5	N	6963	7007 0	10 8			863
04	78646 X	78646	-0-	-0-	-0-	2870 1	49016 2	N	8092	7958 0				997
*05	85171 X	85171	-0-	-0-	-0-	446 4	6948 9	N	8598	8635 0	2 8			958
						2730 1	52354 2	N						
						4756 4	7659 9	N						
						3353 1	64937 2	N						
						1455 4	8901 9	N						
						3511 1	70030 2	N						
						2172 4	9458 9	N						
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
12	76880 X	71967	-0-	-4913	-0-	2080 1	59947 2	N	8813	8852 0				26
01	67434 X	67434	-0-	-0-	-0-	246 4	9694 9	N	7399	7181 0	5 8			239
02	59225 X	59225	-0-	-0-	-0-	3525 1	55446 2	N	6563	6426 0	5 8			371
03	64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	324 4	8139 9	N	7115	7180 0	34 8			272
04	72989 X	72989	-0-	-0-	-0-	2552 1	49454 2	N	7978	7758 0				492
*05	70055 X	70055	-0-	-0-	-0-	7219 9		N	8093	8131 0	7 8			447
						2459 1	53896 2	N						
						311 4	7827 9	N						
						2812 1	60388 2	N						
						1013 4	8776 9	N						
						2567 1	56720 2	N						
						1866 4	8902 9	N						
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
12	56916 X	40478	-0-	-16438	-0-	40 1	10553 2	N	5489	5740 0				397
01	56916 X	32628	-0-	-24288	-0-	23847 4	6038 9	N	5634	5609 0	5 8			417
02	51408 X	17570	-0-	-33838	-0-	26431 4	6197 9	N	4466	4346 0	4 8			533
03	56916 X	21196	-0-	-35720	-0-	25 2	12632 4	N	4524	4539 0	30 8			488
04	55080 X	20129	-0-	-34951	-0-	4913 9		N	4392	4146 0				734
05	40486 X	22768	-0-	-17718	-0-	744 1	54 2	N	4356	4368 0	4 8			718
						15422 4	4976 9	N						
						722 1	255 2	N						
						12014 4	2307 5	N						
						788 1	5324 2	N						
						10845 4	1019 5	N						
DOUBLE C SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	74648 X	39685	-0-	-34963	-0-	76 1	20585 2	7901 5	N	4778	5039	0		289
01	48310 X	48310	-0-	-0-	-0-	5867 4	7901 5	517 1	24907 2	N	4635	4411	0	508
02	42728 X	40213	-0-	-2515	-0-	1552 4	16235 5	476 1	19920 2	N	4170	4169	0	505
03	46779 X	27815	-0-	-18964	-0-	2788 4	12442 5	493 1	20226 2	N	4606	4726	0	359
04	46740 X	33709	-0-	-13031	-0-	1985 4	44 5	508 1	26924 2	N	4204	4049	0	514
05	48298 X	36100	-0-	-12198	-0-	1653 4	4624 9	555 1	26068 2	N	4146	4060	0	596
						4858 4	58 5							
DOUBLE C SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
W A STATE														
WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
12	152272 X	78596	-0-	-73676	-0-	235 1	63516 2	999 4	13846 9	N	12587	12622	0	278
01	106330 X	49580	-0-	-56750	-0-	251 1	35567 2	2451 4	11311 9	N	10283	10042	0	514
02	89460 X	55349	-0-	-34111	-0-	303 1	44918 2	469 4	9659 9	N	8781	8585	0	706
03	92411 X	59662	-0-	-32749	-0-	360 1	48079 2	828 4	10395 9	N	9450	9502	0	626
04	81450 X	68467	-0-	-12983	-0-	359 1	54215 2	2264 4	11629 9	N	10572	10413	0	785
05	78585 X	71655	-0-	-6930	-0-	459 1	55920 2	3374 4	11902 9	N	10820	10772	0	826
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
12	138074 X	70257	-0-	-67817	-0-	148 1	40110 2	1125 4	13132 5	N	14311	14290	0	53
01	98797 X	60447	-0-	-38350	-0-	1705 1	30671 2	686 4	14335 5	N	11864	11502	0	409
02	83132 X	52345	-0-	-30787	-0-	1713 1	33397 2	2988 4	3224 5	N	10021	9921	0	504
03	85064 X	53419	-0-	-31645	-0-	295 1	39344 2	1824 4	180 5	N	10705	10780	0	391
04	74880 X	60232	-0-	-14648	-0-	304 1	45803 2	1355 4	12770 9	N	11609	11131	0	869
05	70246 X	62279	-0-	-7967	-0-	370 1	45072 2	3812 4	13025 9	N	11841	11757	0	946

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	163060 X	78959	-0-	-84101	-0-	2305	1	66264	2	N	6385	6556	0	122
						3366	4	7024	9					
01	95263 X	69366	-0-	-25897	-0-	2104	1	60717	2	N	5487	5310	0	294
						509	4	6036	9				5 8	
02	82404 X	68413	-0-	-13991	-0-	1732	1	58196	2	N	5231	5149	0	372
						2731	4	5754	9				4 8	
03	87079 X	83567	-0-	-3512	-0-	1889	1	74135	2	N	5820	5772	0	383
						1141	4	6402	9				37 8	
04	81210 X	76350	-0-	-4860	-0-	1807	1	67088	2	N	4868	4828	0	423
						2100	4	5355	9					
05	78957 X	77236	-0-	-1721	-0-	1906	1	70003	2	N	4651	4703	0	366
						211	4	5116	9				5 8	
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
12	154504 X	85719	-0-	-68785	-0-	241	1	65716	2	N	16668	16601	0	258
						1427	4	18335	9					
01	99169 X	79576	-0-	-19593	-0-	428	1	60518	2	N	15428	15008	0	673
						1659	4	16971	9				5 8	
02	89572 X	76198	-0-	-13374	-0-	396	1	58575	2	N	14433	14266	0	835
						1351	4	15876	9				5 8	
03	99169 X	81328	-0-	-17841	-0-	457	1	61046	2	N	14800	14966	0	628
						3545	4	16280	9				41 8	
04	87090 X	73161	-0-	-13929	-0-	377	1	56928	2	N	12731	12505	0	854
						1852	4	14004	9					
05	85715 X	72593	-0-	-13122	-0-	467	1	56977	2	N	12214	12381	0	681
						1714	4	13435	9				6 8	
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
12	152675 X	80327	-0-	-72348	-0-	211	1	65663	2	N	10880	10821	0	433
						2485	4	11968	9					
01	93682 X	74199	-0-	-19483	-0-	402	1	56868	2	N	11223	10982	0	666
						4584	4	12345	9				8 8	
02	65477 X	65477	-0-	-0-	-0-	337	1	49848	2	N	9759	9622	0	796
						4557	4	10735	9				7 8	
03	71145 X	68891	-0-	-2254	-0-	345	1	45992	2	N	9949	9878	0	816
						11610	4	10944	9				51 8	
04	77730 X	66894	-0-	-10836	-0-	356	1	53719	2	N	9343	9138	0	1021
						2542	4	10277	9					
05	80321 X	66672	-0-	-13649	-0-	422	1	51495	2	N	9132	9171	0	974
						4710	4	10045	9				8 8	
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
12	150939 X	84852	-0-	-66087	-0-	2403	1	69322	2	N	11004	11018	0	1160
						1023	4	12104	9					
01	119350 X	69825	-0-	-49525	-0-	3540	1	55676	2	N	8601	8243	0	1511
						1148	4	9461	9				7 8	
02	83132 X	61878	-0-	-21254	-0-	2611	1	50611	2	N	7623	7747	0	1380
						271	4	8385	9				7 8	
03	90396 X	78852	-0-	-11544	-0-	2813	1	61651	2	N	9965	9935	0	1357
						3426	4	10962	9				53 8	
04	86090 X	86090	-0-	-0-	-0-	3115	1	66909	2	N	10809	10618	0	1548
						4176	4	11890	9					
*05	88331 X	88331	-0-	-0-	-0-	3118	1	68889	2	N	10870	10843	0	1565
						4367	4	11957	9				10 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED AVA STATE 36															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130061															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
															WELL #: 2H															RRCID -> 285162															COMPL. DATE 11/20/2017															TOTAL DEPTH 9544															PERF. 9878 - 14350														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
12	196788 X		44104	-0-	-152684	-0-			119 1	26362 2			N	8662			7962 0			802																																																																					
01	163091 X		89627	-0-	-73464	-0-			7421 4	674 5																																																																															
02	72128 X		51175	-0-	-20953	-0-			984 1	42775 2			N	14890			14759 0	10 8		923																																																																					
03	75361 X		57174	-0-	-18187	-0-			27793 4	1696 5																																																																															
04	86730 X		13979	-0-	-72751	-0-			936 1	37597 2			N	8078			7983 0	9 8		1009																																																																					
05	89621 X		74156	-0-	-15465	-0-			1219 4	2537 5																																																																															
									326 1	43528 2			N	9716			9638 0	61 8		1026																																																																					
									2632 4	10688 9																																																																															
									59 1	8930 2			N	2271			2241 0			1056																																																																					
									2492 4	2498 9																																																																															
									484 1	58977 2			N	11707			11601 0	16 8		1146																																																																					
									1817 4	12878 9																																																																															
ROXANNE FEE 46															WELL #: 2H															RRCID -> 285251															COMPL. DATE 08/23/2017															TOTAL DEPTH 9498															PERF. 9745 - 14285														
12	170531 X		73174	-0-	-97357	-0-			222 1	59844 2			N	10613			10465 0			180																																																																					
01	170531 X		62540	-0-	-107991	-0-			1434 4	11674 9																																																																															
02	72576 X		53566	-0-	-19010	-0-			359 1	50782 2			N	9288			9025 0	5 8		438																																																																					
03	76973 X		57950	-0-	-19023	-0-			1182 4	10217 9																																																																															
04	71550 X		19943	-0-	-51607	-0-			279 1	41293 2			N	7911			7878 0	5 8		466																																																																					
05	73160 X		27849	-0-	-45311	-0-			3292 4	8702 9																																																																															
									322 1	43012 2			N	8439			8437 0	35 8		433																																																																					
									5333 4	9283 9																																																																															
									104 1	15689 2			N	2839			2947 0			325																																																																					
									1027 4	3123 9																																																																															
									151 1	18401 2			N	4367			4214 0	4 8		474																																																																					
									4493 4	4804 9																																																																															
DOUBLE C SWD															WELL #: 4															RRCID -> 285536															COMPL. DATE 05/14/2018															TOTAL DEPTH 5035															PERF. 2650 - 4900														
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
PAT FEE 4															WELL #: 2H															RRCID -> 285581															COMPL. DATE 05/21/2017															TOTAL DEPTH 9521															PERF. 9975 - 14545														
12	117707 X		47014	-0-	-70693	-0-			1398 1	40205 2			N	4358			4699 0			123																																																																					
01	117707 X		47330	-0-	-70377	-0-			617 4	4794 9																																																																															
02	106316 X		40050	-0-	-66266	-0-			2544 1	40003 2			N	4051			3801 0	5 8		368																																																																					
03	117707 X		44316	-0-	-73391	-0-			327 4	4456 9																																																																															
04	47040 X		42300	-0-	-4740	-0-			1777 1	34427 2			N	3462			3446 0	5 8		379																																																																					
05	47337 X		43324	-0-	-4013	-0-			38 4	3808 9																																																																															
									1741 1	38161 2			N	3800			3744 0	34 8		401																																																																					
									234 4	4180 9																																																																															
									1679 1	36053 2			N	3570			3596 0			375																																																																					
									641 4	3927 9																																																																															
									1658 1	36630 2			N	3605			3731 0	5 8		244																																																																					
									1070 4	3966 9																																																																															
DOUBLE C SWD															WELL #: 3															RRCID -> 285844															COMPL. DATE 10/02/2018															TOTAL DEPTH 5035															PERF. 2690 - 4890														
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8900 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	107198 X	58624	-0-	-48574	-0-	1837	1 52760	2	N	3647	3618	0		230
						15	4 4012	9						
01	107198 X	52325	-0-	-54873	-0-	1705	1 47098	2	N	3177	3174	0	5 8	228
						27	4 3495	9						
02	96824 X	673	-0-	-96151	-0-	80	1 309	2	N	52	245	0	1 8	34
						227	4 57	9						
03	107198 X	61508	-0-	-45690	-0-	1372	1 53753	2	N	4085	3868	0	37 8	214
						1889	4 4494	9						
04	103740 X	51937	-0-	-51803	-0-	1230	1 45572	2	N	3497	3412	0		299
						1288	4 3847	9						
05	58621 X	53372	-0-	-5249	-0-	1314	1 48169	2	N	3419	3457	0	6 8	255
						128	4 3761	9						
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
12	147064 X	55671	-0-	-91393	-0-	1697	1 48420	2	N	4700	4598	0		427
						384	4 5170	9						
01	147064 X	57231	-0-	-89833	-0-	3058	1 48101	2	N	4791	4464	0	5 8	749
						802	4 5270	9						
02	132832 X	48622	-0-	-84210	-0-	2056	1 39845	2	N	3998	4009	0	4 8	734
						2323	4 4398	9						
03	147064 X	52026	-0-	-95038	-0-	2017	1 44204	2	N	4186	4320	0	30 8	570
						1200	4 4605	9						
04	142320 X	46425	-0-	-95895	-0-	1833	1 39372	2	N	3735	3650	0		655
						1111	4 4109	9						
*05	46169 X	46169	-0-	-0-	-0-	1792	1 39602	2	N	3716	3618	0	4 8	749
						687	4 4088	9						
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
12	1281818 X	80049	-0-	-1201769	-0-	235	1 65584	2	N	12030	11954	0		588
						997	4 13233	9						
01	121768 X	57622	-0-	-64146	-0-	324	1 45877	2	N	9080	8760	0	5 8	903
						1433	4 9988	9						
02	109984 X	48727	-0-	-61257	-0-	260	1 38465	2	N	7686	7669	0	7 8	913
						1547	4 8455	9						
03	121768 X	52283	-0-	-69485	-0-	293	1 39168	2	N	8554	8597	0	34 8	836
						3413	4 9409	9						
04	117840 X	61041	-0-	-56799	-0-	316	1 47626	2	N	9192	8991	0		1037
						2988	4 10111	9						
05	121768 X	66356	-0-	-55412	-0-	418	1 50925	2	N	9512	9614	0	7 8	928
						4550	4 10463	9						
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9676 - 13998														
12	0	63260	-0-	63260	1530220	1940	1 55832	2	N	4901	4906	0		219
						97	4 5391	9						
01	1590052 X	59832	-0-	-1530220	-0-	3257	1 51230	2	N	4520	4166	0	6 8	567
						373	4 4972	9						
02	140392 X	50135	-0-	-90257	-0-	2243	1 43471	2	N	3870	4109	0	5 8	323
						164	4 4257	9						
03	155434 X	54475	-0-	-100959	-0-	2118	1 46419	2	N	3988	3855	0	40 8	416
						1551	4 4387	9						
04	150420 X	52769	-0-	-97651	-0-	2112	1 45352	2	N	3920	3837	0		499
						993	4 4312	9						
05	155434 X	47925	-0-	-107509	-0-	1805	1 39877	2	N	3677	3635	0	7 8	534
						2198	4 4045	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE RAY 12				//CONT.// 31913 800 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.// WELL #:		2H	RRCID ->	286302	COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL	DEPTH	9228	PERF. 9662	- 14072
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	47341	-0-	47341	1280730			1445	1	41429	2	N	4060	4019	352
								1	4	4466	9				
01	1324845 X	44115	-0-	-1280730	-0-			2391	1	37611	2	N	3647	3351	643
								101	4	4012	9			5 8	
02	136752 X	37543	-0-	-99209	-0-			1677	1	32503	2	N	3047	3293	392
								11	4	3352	9			5 8	
03	151404 X	40424	-0-	-110980	-0-			1595	1	34963	2	N	3341	3316	380
								191	4	3675	9			37 8	
04	146520 X	37202	-0-	-109318	-0-			1480	1	31782	2	N	3095	2937	538
								535	4	3405	9				
05	151404 X	38579	-0-	-112825	-0-			1503	1	33217	2	N	3141	3202	472
								404	4	3455	9			5 8	

CLIFF FEE 4				WELL #:		2H	RRCID ->	286319	COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL	DEPTH	9470	PERF. 10323	- 17995
12	0	88508	-0-	88508	1796552			2530	1	73229	2	N	11343	11316	380
								272	4	12477	9				
01	1873339 X	76787	-0-	-1796552	-0-			3923	1	61706	2	N	9493	9295	573
								716	4	10442	9			5 8	
02	160552 X	66577	-0-	-93975	-0-			2833	1	54907	2	N	8034	7931	671
								8837	9					5 8	
03	177754 X	73828	-0-	-103926	-0-			2762	1	60525	2	N	8930	8854	711
								718	4	9823	9			36 8	
04	172020 X	71886	-0-	-100134	-0-			2698	1	57942	2	N	8643	8541	813
								1739	4	9507	9				
05	177754 X	73761	-0-	-103993	-0-			2666	1	58914	2	N	8556	8631	732
								2769	4	9412	9			6 8	

J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:		2H	RRCID ->	286329	COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL	DEPTH	9504	PERF. 9830	- 17825
12	0	92481	-0-	92481	1864408			2664	1	76771	2	N	10750	10710	550
								1221	4	11825	9				
01	1948225 X	83817	-0-	-1864408	-0-			4390	1	69036	2	N	9105	8877	771
								375	4	10016	9			7 8	
02	139496 X	71037	-0-	-68459	-0-			2953	1	57234	2	N	7769	7578	955
								2304	4	8546	9			7 8	
03	154442 X	76083	-0-	-78359	-0-			2736	1	59962	2	N	8789	8868	837
								3717	4	9668	9			39 8	
04	149460 X	71696	-0-	-77764	-0-			2713	1	58266	2	N	8211	7950	1098
								1685	4	9032	9				
05	154442 X	72844	-0-	-81598	-0-			2675	1	59095	2	N	8161	8308	945
								2097	4	8977	9			6 8	

J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:		3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL	DEPTH	9520	PERF. 9925	- 18105
12	0	101610	-0-	101610	1444811			2984	1	84382	2	N	11882	11838	338
								1174	4	13070	9				
01	1532783 X	87972	-0-	-1444811	-0-			4523	1	71141	2	N	9860	9527	664
								1462	4	10846	9			7 8	
02	118300 X	81732	-0-	-36568	-0-			3474	1	67334	2	N	9258	9067	848
								740	4	10184	9			7 8	
03	130975 X	88879	-0-	-42096	-0-			3321	1	72782	2	N	9965	9978	788
								1814	4	10962	9			47 8	
04	126750 X	85476	-0-	-41274	-0-			3262	1	70054	2	N	9433	9272	949
								1784	4	10376	9				
05	130975 X	86811	-0-	-44164	-0-			3251	1	71829	2	N	9360	9405	896
								1435	4	10296	9			8 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED ALICE FEE 34														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	158627 X	84859	-0-	-73768	-0-	231 1	62160 2	N	14676	14797 0				407
						6324 4	16144 9							
01	158627 X	94407	-0-	-64220	-0-	353 1	49954 2	N	16342	15770 0	10	8		969
						26124 4	17976 9							
02	143276 X	85747	-0-	-57529	-0-	451 1	66859 2	N	15390	15196 0	9	8		1154
						1508 4	16929 9							
03	158627 X	91227	-0-	-67400	-0-	527 1	70312 2	N	16122	16165 0	60	8		1051
						2654 4	17734 9							
04	153510 X	86080	-0-	-67430	-0-	433 1	65377 2	N	14889	14469 0				1471
						3892 4	16378 9							
05	158627 X	84856	-0-	-73771	-0-	532 1	64811 2	N	14443	14393 0	9	8		1512
						3626 4	15887 9							
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
12	143034 X	71332	-0-	-71702	-0-	2066 1	59290 2	N	6940	6911 0				634
						2342 4	7634 9							
01	143034 X	74678	-0-	-68356	-0-	3939 1	61952 2	N	6697	6529 0	7	8		795
						1420 4	7367 9							
02	129192 X	65188	-0-	-64004	-0-	2866 1	55543 2	N	5658	5602 0	7	8		844
						555 4	6224 9							
03	143034 X	70062	-0-	-72972	-0-	2665 1	58406 2	N	5884	5674 0	45	8		1009
						2519 4	6472 9							
04	138420 X	64242	-0-	-74178	-0-	2546 1	54676 2	N	5252	5283 0				978
						1243 4	5777 9							
05	143034 X	64371	-0-	-78663	-0-	2513 1	55523 2	N	5218	5240 0	7	8		949
						595 4	5740 9							
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
*12	0	235006	-0-	235006	957686	800 1	209727 2	N	11903	11852 0				507
						11386 4	13093 9							
01	1196124 X	238438	-0-	-957686	-0-	1530 1	216512 2	N	10451	10445 0	11	8		502
						8900 4	11496 9							
02	230748 X	217761	-0-	-12987	-0-	1372 1	203235 2	N	8105	7936 0	9	8		662
						4238 4	8916 9							
03	255471 X	222682	-0-	-32789	-0-	1566 1	208964 2	N	7557	7695 0	67	8		457
						3839 4	8313 9							
04	247230 X	161103	-0-	-86127	-0-	977 1	147404 2	N	5417	5195 0				679
						6763 4	5959 9							
05	255471 X	132005	-0-	-123466	-0-	1002 1	122174 2	N	4894	4864 0	6	8		703
						3446 4	5383 9							
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
12	0	83866	-0-	83866	378698	236 1	63345 2	N	16477	16468 0				362
						2160 4	18125 9							
01	458523 X	79825	-0-	-378698	-0-	433 1	61218 2	N	15304	15035 0	8	8		623
						1340 4	16834 9							
*02	118272 X	80018	-0-	-38254	-0-	420 1	62268 2	N	14637	14637 0	7	8		616
						1229 4	16101 9							
03	130944 X	84669	-0-	-46275	-0-	501 1	66801 2	N	14802	14885 1	54	8		479
						1085 4	16282 9							
04	126720 X	78157	-0-	-48563	-0-	407 1	61369 2	N	13112	12788 0				803
						1958 4	14423 9							
05	130944 X	77887	-0-	-53057	-0-	504 1	61411 2	N	12625	12809 0	8	8		611
						2084 4	13888 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	124093 X	94437	-0-	-29656	-0-	258	1	71786	2	N	15528	15480	0	588
						5312	4	17081	9					
01	124093 X	83603	-0-	-40490	-0-	446	1	63094	2	N	14254	13868	0	964
						4384	4	15679	9				10	8
02	112084 X	81273	-0-	-30811	-0-	430	1	63673	2	N	13576	13360	0	1169
						2236	4	14934	9				11	8
03	124093 X	85892	-0-	-38201	-0-	512	1	68318	2	N	13889	13956	0	1030
						1784	4	15278	9				72	8
04	120090 X	76311	-0-	-43779	-0-	394	1	59522	2	N	12227	11882	0	1375
						2945	4	13450	9					
05	124093 X	76054	-0-	-48039	-0-	487	1	59370	2	N	11815	11813	0	1367
						3200	4	12997	9				10	8
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
*10	0	76810	-0-	76810	315382	5139	1	59206	2	N	11000	10953	0	289
						365	4	12100	9				47	8
11	0	75614	-0-	75614	390996	6242	1	54957	2	N	9772	9570	0	491
						3666	4	10749	9					
12	0	100735	-0-	100735	491731	9	1	68557	2	N	10119	10253	0	357
						1252	4	19786	5					
*01	567407 X	75676	-0-	-491731	-0-	1090	1	63203	2	N	9152	8835	0	666
						1316	4	10067	9				8	8
*02	98644 X	65668	-0-	-32976	-0-	1085	1	54884	2	N	7997	7906	0	750
						902	4	8797	9				7	8
03	109213 X	71069	-0-	-38144	-0-	787	1	59548	2	N	8749	8811	0	640
						1066	4	44	5				48	8
04	105690 X	59127	-0-	-46563	-0-	645	1	47567	2	N	6660	6513	0	787
						3589	4	7326	9					
05	109213 X	55017	-0-	-54196	-0-	684	1	41813	2	N	6378	6417	0	740
						5504	4	7016	9				8	8
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
12	0	95534	-0-	95534	830263	2690	1	76817	2	N	12166	12270	0	305
						2644	4	13383	9					
01	906917 X	76654	-0-	-830263	-0-	3881	1	61042	2	N	9403	9107	0	590
						1388	4	10343	9				11	8
02	142660 X	65847	-0-	-76813	-0-	2732	1	52944	2	N	8122	8009	0	695
						1237	4	8934	9				8	8
03	157945 X	74162	-0-	-83783	-0-	2649	1	58051	2	N	9085	9158	0	579
						3468	4	9994	9				43	8
04	152850 X	89534	-0-	-63316	-0-	3322	1	71358	2	N	10713	10435	0	857
						3070	4	11784	9					
05	157945 X	94749	-0-	-63196	-0-	3456	1	76362	2	N	11226	11351	0	720
						2582	4	12349	9				12	8
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
*12	122326 X	103915	-0-	-18411	-0-	307	1	82858	2	N	14772	14644	0	708
						4501	4	16249	9					
01	122326 X	94962	-0-	-27364	-0-	548	1	77467	2	N	13338	13087	0	949
						2275	4	14672	9				10	8
*02	110488 X	86242	-0-	-24246	-0-	473	1	69992	2	N	12002	11862	0	1080
						2575	4	13202	9				9	8
03	122326 X	90112	-0-	-32214	-0-	538	1	71857	2	N	12038	12029	0	1025
						4475	4	13242	9				64	8
04	118380 X	78165	-0-	-40215	-0-	420	1	63408	2	N	10132	9976	0	1181
						3192	4	11145	9					
05	122326 X	79876	-0-	-42450	-0-	535	1	65215	2	N	10096	10172	0	1096
						3020	4	11106	9				9	8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED AVA STATE 36				//CONT.// //CONT.//		31913 800 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	3H	RRCID	-> 286604	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	9608	PERF.	9930	- 14446				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5688 X	-0-	-0-	-5688	-0-							N	41					41	
01	176328 X	86642	-0-	-89686	-0-		413	1	58382	2	N	14323	13385	0	11	8		968	
							12092	4	15755	9									
02	159264 X	116005	-0-	-43259	-0-		567	1	84040	2	N	19214	18986	0	15	8		1181	
							10263	4	21135	9									
03	176328 X	109265	-0-	-67063	-0-		596	1	79565	2	N	19498	19716	0	80	8		883	
							7656	4	21448	9									
04	170640 X	80554	-0-	-90086	-0-		395	1	59581	2	N	13319	12891	0				1311	
							5927	4	14651	9									
05	176328 X	105209	-0-	-71119	-0-		574	1	69932	2	N	18153	18369	0	10	8		1085	
							14735	4	19968	9									
AVA STATE 36				WELL #:	4H	RRCID	-> 286605	COMPL.	DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.	10310	- 14645				
12	11136 X	-0-	-0-	-11136	-0-							N	75					75	
01	172608 X	124082	-0-	-48526	-0-		602	1	85230	2	N	14417	13213	0	20	8		1259	
							22391	4	15859	9									
*02	186247 X	186247	-0-	-0-	-0-		941	1	139384	2	N	20934	20731	0	23	8		1439	
							22895	4	23027	9									
*03	183372 X	183372	-0-	-0-	-0-		1082	1	144375	2	N	20061	20126	0	140	8		1234	
							15848	4	22067	9									
04	167040 X	22379	-0-	-144661	-0-		108	1	16291	2	N	2546	2844	0				936	
							3179	4	2801	9									
05	172608 X	59405	-0-	-113203	-0-		357	1	43476	2	N	6210	5805	0	23	8		1318	
							8741	4	6831	9									
AVA STATE 36				WELL #:	5H	RRCID	-> 286775	COMPL.	DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.	10310	- 14645				
12	11136 X	NO RPT	-0-	-11136	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	172608 X	NO RPT	-0-	-172608	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	155904 X	NO RPT	-0-	-155904	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	172608 X	NO RPT	-0-	-172608	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	167040 X	NO RPT	-0-	-167040	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	172608 X	NO RPT	-0-	-172608	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARRIZO (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT				135317 WELL #:	1H	RRCID	-> 280675	COMPL.	DATE 10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	9356	- 16363				
*07	30752 X	19509	-0-	-11243	-0-		1072	1	14830	2	N	1702	1773	1	316	8		526	
							1735	4	1872	9									
08	30752 X	23526	-0-	-7226	-0-		1451	1	13050	3	N	1702	1782	1	33	8		413	
							7153	4	1872	9									
09	29760 X	21800	-0-	-7960	-0-		1198	1	4707	3	N	1248	715	1				946	
							14522	4	1373	9									
10	30752 X	9578	-0-	-21174	-0-		709	1	8635	4	N	213	526	1	130	8		503	
							234	9											
11	29760 X	13963	-0-	-15797	-0-		1211	1	5038	2	N	1257	1387	1	184	8		189	
							6331	4	1383	9									
12	23529 X	9149	-0-	-14380	-0-		744	1	3824	2	N	654	527	1	56	8		260	
							3862	4	719	9									
01	23529 X	266	-0-	-23263	-0-		38	1	222	2	N	-0-						260	
							6	4											
02	20356 X	451	-0-	-19905	-0-		43	1	257	2	N	92	92	8				260	
							50	4	101	9									
03	14415 X	2291	-0-	-12124	-0-		295	1	1849	2	N	134						394	
							147	9											
04	13950 X	12991	-0-	-959	-0-		1526	1	9975	2	N	1095	1028	1	28	8		433	
							285	4	1205	9									
05	9145 X	302	-0-	-8843	-0-		36	1	254	2	N	7	174	1				266	
							4	4	8	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 135317	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	63705 X	54862	-0-	-8843	-0-		2645 1	41478 2	9	N	6560	6449 1			1565
							3523 4	7216 9							
08	57567 X	54281	-0-	-3286	-0-		850 1	44571 3	3	N	6365	7276 1			654
							1858 4	7002 9							
09	55470 X	53606	-0-	-1864	-0-		2909 1	41233 3	3	N	6682	5240 1			2096
							2114 4	7350 9							
10	57567 X	55992	-0-	-1575	-0-		3003 1	45256 3	3	N	6774	8305 1	11 8		554
							282 4	7451 9							
11	55470 X	23497	-0-	-31973	-0-		716 1	14106 2	2	N	2943	2589 1	15 8		893
							5438 4	3237 9							
12	55397 X	43658	-0-	-11739	-0-		598 1	35730 2	2	N	5902	5896 1	126 8		773
							838 4	6492 9							
01	55986 X	44042	-0-	-11944	-0-		1353 1	34539 2	2	N	5417	5345 1			845
							2191 4	5959 9							
02	50568 X	41493	-0-	-9075	-0-		6351 1	20742 2	2	N	5062	4690 1	46 8		1171
							8832 4	5568 9							
03	55986 X	46917	-0-	-9069	-0-		6380 1	33032 2	2	N	5273	5062 1			1382
							1705 4	5800 9							
04	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-		1128 1	37462 2	2	N	5091	5310 1	27 8		1136
							40 4	5600 9							
05	45942 X	8201	-0-	-37741	-0-		1687 1	1232 2	2	N	985	1528 1	13 8		580
							4198 4	1084 9							
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341	
*07	56079 X	36483	-0-	-19596	-0-		2294 1	26794 2	2	N	3624	4146 1	6 8		398
							3409 4	3986 9							
08	33449 X	33449	-0-	-0-	-0-		2282 1	20389 3	3	N	3101	3196 1	34 8		269
							7367 4	3411 9							
09	41250 X	35859	-0-	-5391	-0-		2211 1	28588 3	3	N	2936	2680 1			525
							1830 4	3230 9							
10	42625 X	40368	-0-	-2257	-0-		3296 1	31221 3	3	Y	3199	3280 1	12 8		432
							2332 4	3519 9							
11	41460 X	41460	-0-	-0-	-0-		4167 1	28269 2	2	Y	3194	3286 1	24 8		316
							5511 4	3513 9							
12	46475 X	46475	-0-	-0-	-0-		5170 1	26476 2	2	Y	3070	2390 1			996
							11452 4	3377 9							
01	48091 X	48091	-0-	-0-	-0-		6823 1	30112 2	2	Y	3655	3687 1			964
							7135 4	4021 9							
02	39416 X	39416	-0-	-0-	-0-		2767 1	19658 2	2	Y	3626	3601 1			989
							13002 4	3989 9							
03	48059 X	48059	-0-	-0-	-0-		6069 1	30979 2	2	Y	3476	3733 1			732
							7187 4	3824 9							
04	46832 X	46832	-0-	-0-	-0-		6579 1	30687 2	2	Y	3213	3319 1	94 8		532
							6032 4	3534 9							
*05	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-		6225 1	36281 2	2	Y	3249	2477 1	30 8		1274
							4064 4	3574 9							
PYTHIAN-OATMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970	
12	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-				701
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-				701
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-				701
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-				701
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				701
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				701

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC THUNDERBOLT STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 135317 1H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 282197	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
							COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07		58683 X	33874	-0-	-24809	-0-	2392 1 2119 4	28069 2 1294 9	Y	1176	1429	1	4	8	725
*08		42904 X	14531	-0-	-28373	-0-	1093 1 717 4	11887 3 834 9	Y	758	1457	1	3	8	23
09		39900 X	30299	-0-	-9601	-0-	2235 1 1040 4	26032 3 992 9	Y	902	830	1			95
10		42904 X	25648	-0-	-17256	-0-	2398 1 387 4	21174 3 1689 9	Y	1535	1552	1	5	8	73
11		39900 X	23111	-0-	-16789	-0-	3752 1 82 4	18314 2 963 9	Y	875	593	1	15	8	340
12		33821 X	18848	-0-	-14973	-0-	2222 1 4435 4	11450 2 741 9	Y	674	906	1			108
01		31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-			Y	164	202	1			70
02		28280 X	5186	-0-	-23094	-0-	560 1 902 4	3424 2 300 9	Y	273	282	1			61
03		25637 X	14028	-0-	-11609	-0-	2559 1 340 4	10940 2 189 9	Y	172	202	1			31
04		23100 X	19449	-0-	-3651	-0-	4647 1 6182 4	7868 2 752 9	Y	684	370	1	52	8	293
05		18848 X	18751	-0-	-97	-0-	3775 1 2271 4	11863 2 842 9	Y	765	477	1	38	8	543
MARAUDER STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.11008	- 14400			
*07		43958 X	43958	-0-	-0-	-0-	2826 1 2937 4	35207 2 2988 9	N	2716	2882	1	5	8	720
*08		48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	3404 1 4704 4	37415 3 3207 9	N	2915	2838	1	39	8	758
09		38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	2424 1 3690 4	30292 3 2488 9	N	2262	715	1			2305
10		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-	1774	1			531
11		7860 X	1715	-0-	-6145	-0-	406 1	1309 4	N	-0-	178	1			353
12		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	2712 1 11650 4	9578 2 662 9	N	602	341	1			614
01		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	3099 1 1614 4	3171 2 1147 9	N	1043	1063	1			594
02		12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	2781 1 1698 4	6666 2 1231 9	N	1119	1060	1			653
03		15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	2699 1 1159 4	10254 2 1471 9	N	1337	1060	1			930
04		17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	3056 1 509 4	12293 2 1538 9	N	1398	1721	1	29	8	578
*05		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	2983 1 3020 4	12561 2 1707 9	N	1552	865	1	8	8	1257
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC PLUMMER STATE NEVILL 16-21				146364 WELL #:	5HA	RRCID -> 284679	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8632	- 15136			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	377639			N	-0-					281
01		388374 X	10735	-0-	-377639	-0-	10701 4	34 9	N	31					312
02		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1634 1	3356 4	N	146					458
							13325 5	161 9							
03		26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	12979 1	414 4	N	176	192	1			442
							13207 5	194 9							
04		19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	4919 1	261 4	N	58					500
							13976 5	64 9							
05		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N	-0-					500

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364														
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			525
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			525
02	2800 N	16626	-0-	13826	13826	16626	4			N	-0-			525
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	10726					N	4	192	1	337
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	7726					N	-0-			337
*05	7726 X	-0-	-0-	-7726	-0-					N	-0-			337
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306														
12	172422 X	186	-0-	-172236	-0-	186	4			N	-0-			111
01	24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	6300	3	17224	4	N	641			752
						705	9							
02	44816 X	44816	-0-	-0-	-0-	42047	1	2254	4	N	468			1220
						515	9							
03	58267 X	58267	-0-	-0-	-0-	55366	1	2274	4	N	570	382	1	1408
						627	9							
04	54146 X	54146	-0-	-0-	-0-	50936	1	2693	4	N	470			1878
						517	9							
*05	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	46057	1	2891	4	N	423	198	1	2103
						10240	5	465	9					
PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510														
12	141484 X	36241	-0-	-105243	-0-	34947	4	1294	9	N	1176	771	1	423
01	141484 X	47954	-0-	-93530	-0-	13551	3	33493	4	N	827	770	1	480
						910	9							
02	71954 X	71954	-0-	-0-	-0-	70860	1	94	4	N	909			1389
						1000	9							
03	83456 X	83456	-0-	-0-	-0-	79796	1	2754	4	N	824	182	1	2031
						906	9							
04	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	63839	1	2461	4	N	548			2579
						603	9							
05	79670 X	56092	-0-	-23578	-0-	52925	1	2680	4	N	443	396	1	2626
						487	9							
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
12	12307 X	3266	-0-	-9041	-0-	2786	2	480	9	N	436	571	1	352
01	13702 X	2	-0-	-13700	-0-	2	2			N	-0-			352
*02	12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	128			480
*03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			480
*04	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			480
05	3255 X	757	-0-	-2498	-0-	757	2			N	-0-			480
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 390

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3			//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 148113 7HC	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281609		CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2016				CNTY: CULBERSON 9852 PERF.10196 - 14268							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	149453	X	149453	-0-	-0-	-0-			2054 45	1 4	112657 34697	2 9	Y	31543	31528	0			84
01	130266	X	130266	-0-	-0-	-0-			1854 27871	1 9	100541	2	Y	25337	25322	0			99
02	107016	X	107016	-0-	-0-	-0-			1651 21	1 4	87867 17477	2 9	Y	15888	15925	0			62
03	110961	X	110961	-0-	-0-	-0-			1872 20	1 4	93520 15549	2 9	Y	14135	14129	0			68
04	94531	X	94531	-0-	-0-	-0-			1633 19	1 4	79893 12986	2 9	Y	11805	11804	0	3	8	66
*05	88066	X	88066	-0-	-0-	-0-			1476 18	1 4	74776 11796	2 9	Y	10724	10744	0			46
HH SW 3			WELL #:		8HD	RRCID -> 281610	COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL	DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HH SW 3			WELL #:		5HC	RRCID -> 281639	COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL	DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461				
12	135782	X	135782	-0-	-0-	-0-			1828 40	1 4	100404 33510	2 9	Y	30464	30474	0			81
01	118639	X	118639	-0-	-0-	-0-			1641 27960	1 9	89038	2	Y	25418	25400	0			99
02	104288	X	104288	-0-	-0-	-0-			1543 20	1 4	82110 20615	2 9	Y	18741	18767	0			73
03	102188	X	102188	-0-	-0-	-0-			1665 17	1 4	83096 17410	2 9	Y	15827	15823	0			77
04	88505	X	88505	-0-	-0-	-0-			1487 17	1 4	72477 14524	2 9	Y	13204	13204	0	3	8	74
*05	98057	X	98057	-0-	-0-	-0-			1626 20	1 4	82605 13806	2 9	Y	12551	12571	0	1	8	53
HH SW 5			WELL #:		26HA	RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL	DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848				
12	124031	X	83987	-0-	-40044	-0-			1446 32	1 4	79361 3148	2 9	Y	2862	2864	0			8
01	92225	X	72849	-0-	-19376	-0-			1246 4046	1 9	67557	2	Y	3678	3672	0			14
02	90703	X	90703	-0-	-0-	-0-			1523 18	1 4	81054 8108	2 9	Y	7371	7356	0			29
03	94746	X	94746	-0-	-0-	-0-			1686 17	1 4	84278 8765	2 9	Y	7968	7958	0			39
04	89250	X	80527	-0-	-8723	-0-			1484 17	1 4	72533 6493	2 9	Y	5903	5909	0			33
05	92225	X	86185	-0-	-6040	-0-			1538 19	1 4	77998 6630	2 9	Y	6027	6034	0			26
HH SW 5			WELL #:		27HC	RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HH SW 5													WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716		
12	117428 X	88638	-0-	-28790	-0-	1504	1	82594	2	Y	4097	4098	0	11	
						33	4	4507	9						
01	111724 X	111420	-0-	-304	-0-	1972	1	106890	2	Y	2325	2327	0	9	
						2558	9								
02	100912 X	69490	-0-	-31422	-0-	1175	1	62461	2	Y	5308	5296	0	21	
						15	4	5839	9						
03	111724 X	66614	-0-	-45110	-0-	1211	1	60460	2	Y	4482	4481	0	22	
						13	4	4930	9						
04	107820 X	64488	-0-	-43332	-0-	1194	1	58386	2	Y	4449	4446	0	25	
						14	4	4894	9						
05	111414 X	77991	-0-	-33423	-0-	1402	1	71138	2	Y	4940	4944	0	21	
						17	4	5434	9						
HH SW 5													WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HH SW 5													WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HAY BOWEN 29/32													WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557		
12	537230 X	340240	-0-	-196990	-0-	5720	1	294922	2	N	35101	35120	0	81	
						987	4	38611	9						
01	537230 X	364068	-0-	-173162	-0-	8121	1	320883	2	N	31253	31193	0	141	
						686	4	34378	9						
02	485240 X	338550	-0-	-146690	-0-	9293	1	297991	2	N	27803	27884	0	60	
						683	4	30583	9						
03	422003 X	181992	-0-	-240011	-0-	4946	1	153979	2	N	20713	20729	0	44	
						283	4	22784	9						
04	379650 X	132353	-0-	-247297	-0-	3520	1	118024	2	N	9741	9749	0	22	14 8
						94	4	10715	9						
05	374821 X	313655	-0-	-61166	-0-	8424	1	274844	2	N	27378	27330	0	68	2 8
						271	4	30116	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 1213H		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 282459	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH	8096	PERF. 8245	- 13120				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		44485 X	36951	-0-	-7534	-0-	161 1 6 4	33037 2 3747 9		N	3406	2853 1				918
01		40827 X	37606	-0-	-3221	-0-	80 1 4 4	33608 2 3914 9		N	3558	3766 1				710
02		33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	30466 2 3298 9	2 4		N	2998	2977 1				731
03		36611 X	33865	-0-	-2746	-0-	150 1 23 4	30658 2 3034 9		N	2758	2954 1				535
04		36390 X	31660	-0-	-4730	-0-	95 1 5 4	28468 2 3092 9		N	2811	2741 1				605
05		36952 X	31678	-0-	-5274	-0-	100 1 3 4	28664 2 2911 9		N	2646	2655 1				596

HH SW 3				WELL #:	24HC	RRCID -> 282646	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL	DEPTH	9772	PERF. 9778	- 14868	
12		119040 X	82064	-0-	-36976	-0-	1243 1 27 4	68292 2 12502 9		Y	11365	11343 0				30
01		122472 X	122472	-0-	-0-	-0-	1911 1 16794 9	103767 2		Y	15267	15237 0				60
02		115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	1864 1 23 4	99115 2 14332 9		Y	13029	13038 0				51
03		135270 X	135270	-0-	-0-	-0-	2272 1 24 4	113416 2 19558 9		Y	17780	17745 0				86
04		130720 X	130720	-0-	-0-	-0-	2313 1 27 4	112884 2 15496 9		Y	14087	14091 0		3 8		79
*05		131419 X	131419	-0-	-0-	-0-	2247 1 28 4	114046 2 15098 9		Y	13725	13745 0		1 8		58

HH SW 3				WELL #:	25HD	RRCID -> 282651	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL	DEPTH	9775	PERF. 10342	- 14918	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3				WELL #:	27HC	RRCID -> 282657	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL	DEPTH	9863	PERF. 10108	- 14658	
12		121386 X	121386	-0-	-0-	-0-	2039 1 45 4	111896 2 7406 9		Y	6733	6740 0				18
01		136315 X	136315	-0-	-0-	-0-	2240 1 12585 9	121490 2		Y	11441	11414 0				45
02		146559 X	146559	-0-	-0-	-0-	2376 1 29 4	126343 2 17811 9		Y	16192	16174 0				63
03		171319 X	171319	-0-	-0-	-0-	2921 1 30 4	146010 2 22358 9		Y	20325	20290 0				98
04		153432 X	153432	-0-	-0-	-0-	2659 1 31 4	129862 2 20880 9		Y	18982	18970 0		4 8		106
*05		153342 X	153342	-0-	-0-	-0-	2569 1 32 4	130131 2 20610 9		Y	18736	18761 0		1 8		80

HH SW 3				WELL #:	28HD	RRCID -> 282667	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL	DEPTH	10221	PERF. 10232	- 15276	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0011WD	RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0013WC	RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0015WA	RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9787 - 19378		
12	449805 X	449805	-0-	-0-	-0-	7750	1	399619	2	N	37363	37398	0	86
						1337	4	41099	9					
01	467232 X	461469	-0-	-5763	-0-	10401	1	410906	2	N	35711	35636	0	161
						880	4	39282	9					
02	436772 X	362788	-0-	-73984	-0-	9983	1	320072	2	N	29091	29189	0	63
						733	4	32000	9					
03	483569 X	379722	-0-	-103847	-0-	10852	1	337680	2	N	27789	27793	0	59
						622	4	30568	9					
04	467970 X	378737	-0-	-89233	-0-	10045	1	336834	2	N	28715	28667	0	65
						271	4	31587	9			42	8	
05	461466 X	366887	-0-	-94579	-0-	9986	1	325784	2	N	27995	27988	0	70
						322	4	30795	9				2	8

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0012WD	RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF.10713 - 20454		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43			WELL #:		0011WA	RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9068 - 19477		
12	83204 X	71790	-0-	-11414	-0-	31	1	58509	2	N	12045	11672	0	621
						13250	9							
01	105144 X	105144	-0-	-0-	-0-	1520	1	84702	2	N	17202	17325	0	498
						18922	9							
02	85801 X	85801	-0-	-0-	-0-	1365	1	69501	2	N	13577	13632	0	443
						14935	9							
03	102165 X	102165	-0-	-0-	-0-	1511	1	83926	2	N	15207	15361	0	289
						16728	9							
04	80520 X	72771	-0-	-7749	-0-	1316	1	59863	2	N	10538	10496	0	331
						11592	9							
05	83204 X	72159	-0-	-11045	-0-	1511	1	58234	2	N	11285	10928	0	683
						12414	9						5	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	109287 X	109287	-0-	-0-	-0-	2860 1	83946 2	22450 9		Y	20409	20405 0		34
01	107300 X	107300	-0-	-0-	-0-	2855 1	83177 2	21234 9		Y	19304	19289 0		49
02	87061 X	87061	-0-	-0-	-0-	2295 1	67672 2			Y	15540	15551 0		38
03	90773 X	90773	-0-	-0-	-0-	17094 9								
04	86972 X	86972	-0-	-0-	-0-	2717 1	69121 2			Y	17214	17218 0		34
05	87048 X	84365	-0-	-2683	-0-	18935 9								
						2750 1	66622 2			Y	15972	15959 0		47
						31 4	17569 9							
						2712 1	64144 2			Y	15889	15894 0		42
						31 4	17478 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440														
12	74028 X	65340	-0-	-8688	-0-	60856 2	95 4			N	3990	3651 1		1072
01	68882 X	59293	-0-	-9589	-0-	4389 9								
02	62216 X	50467	-0-	-11749	-0-	55291 2	16 4			N	3624	4212 1		484
*03	61318 X	50210	-0-	-11108	-0-	3986 9								
*04	63240 X	45753	-0-	-17487	-0-	115 1	46983 2			N	2972	2763 1		693
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-	100 4	3269 9							
						140 1	46757 2			N	3012	2773 1		932
						3313 9								
						80 1	37793 2			N	2344	2955 1		321
						5302 4	2578 9							
										N	1			322
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835														
12	159650 X	141486	-0-	-18164	-0-	136506 2	170 4			Y	4373	4543 1		705
01	150598 X	138888	-0-	-11710	-0-	4810 9								
02	136024 X	118158	-0-	-17866	-0-	40 1	134327 2			Y	4105	4150 1		660
03	138725 X	118115	-0-	-20610	-0-	5 4	4516 9							
04	136920 X	103606	-0-	-33314	-0-	40 1	114202 2			Y	3560	3354 1		866
05	141484 X	117329	-0-	-24155	-0-	3916 9								
						60 1	113894 2			Y	3783	3934 1		715
						4161 9								
						40 1	97670 2			Y	3408	3297 1		826
						2147 4	3749 9							
						1063 1	112231 2			Y	3640	3601 1		865
						31 4	4004 9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	116126 X	90182	-0-	-25944	-0-	2349	1	68939	2	Y	17153	17149	0	29
01	88286 X	88286	-0-	-0-	-0-	26	4	18868	9					
02	65688 X	63866	-0-	-1822	-0-	2325	1	67781	2	Y	16502	16489	0	42
03	72726 X	67203	-0-	-5523	-0-	28	4	18152	9					
04	70380 X	67658	-0-	-2722	-0-	1641	1	48334	2	Y	12628	12639	0	31
05	72726 X	64752	-0-	-7974	-0-	13891	9							
						1951	1	49626	2	Y	14205	14208	0	28
						15626	9							
						2091	1	50602	2	Y	13583	13571	0	40
						24	4	14941	9					
						2020	1	47842	2	Y	13515	13519	0	36
						23	4	14867	9					
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
12	113464 X	113464	-0-	-0-	-0-	3032	1	88976	2	Y	19475	19471	0	33
01	110430 X	110430	-0-	-0-	-0-	33	4	21423	9					
02	83524 X	81667	-0-	-1857	-0-	2988	1	87108	2	Y	18453	18439	0	47
03	92473 X	81282	-0-	-11191	-0-	36	4	20298	9					
04	89490 X	81422	-0-	-8068	-0-	2177	1	64143	2	Y	13952	13965	0	34
05	92473 X	80925	-0-	-11548	-0-	15347	9							
						2439	1	62027	2	Y	15287	15291	0	30
						16816	9							
						2610	1	63210	2	Y	14156	14145	0	41
						30	4	15572	9					
						2648	1	62612	2	Y	14214	14218	0	37
						30	4	15635	9					
HH SW 3														
WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714														
12	226915 X	226915	-0-	-0-	-0-	3360	1	184403	2	Y	35526	35510	0	94
01	195889 X	195889	-0-	-0-	-0-	73	4	39079	9					
02	162627 X	162627	-0-	-0-	-0-	2966	1	160916	2	Y	29097	29077	0	114
03	127413 X	127413	-0-	-0-	-0-	32007	9							
04	127923 X	127923	-0-	-0-	-0-	2606	1	138527	2	Y	19511	19549	0	76
*05	124934 X	124934	-0-	-0-	-0-	32	4	21462	9					
						2171	1	108533	2	Y	15169	15172	0	73
						23	4	16686	9					
						2281	1	111491	2	Y	12840	12838	0	72
						27	4	14124	9					
						2166	1	109876	2	Y	11695	11716	0	50
						27	4	12865	9					
HH SW 3														
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
*11	111088 X	111088	-0-	-0-	-0-	1787	1	102461	2	Y	6218	6218	0	22
12	191326 X	191326	-0-	-0-	-0-	6840	9							
01	173504 X	173504	-0-	-0-	-0-	2911	1	159797	2	Y	25957	25910	0	69
02	161276 X	161276	-0-	-0-	-0-	65	4	28553	9					
03	177106 X	177106	-0-	-0-	-0-	2695	1	146245	2	Y	22331	22313	0	87
04	158780 X	158780	-0-	-0-	-0-	24564	9							
*05	161229 X	161229	-0-	-0-	-0-	2592	1	137991	2	Y	18783	18797	0	73
						32	4	20661	9					
						3003	1	150039	2	Y	21849	21816	0	106
						30	4	24034	9					
						2811	1	137326	2	Y	16917	16924	0	95
						34	4	18609	9					
						2768	1	140417	2	Y	16373	16397	0	70
						34	4	18010	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	101890 X	101890	-0-	-0-	-0-	2671 1	78407 2	Y	18894	18889 0				32
						29 4	20783 9							
01	100853 X	100853	-0-	-0-	-0-	2691 1	78417 2	Y	17920	17906 0				46
						33 4	19712 9							
02	87484 X	87484	-0-	-0-	-0-	2308 1	68071 2	Y	15550	15558 0				38
						17105 9								
03	101187 X	101187	-0-	-0-	-0-	3051 1	77600 2	Y	18669	18670 0				37
						20536 9								
04	90126 X	90126	-0-	-0-	-0-	2885 1	69914 2	Y	15722	15713 0				46
						33 4	17294 9							
*05	88212 X	88212	-0-	-0-	-0-	2863 1	67759 2	Y	15961	15965 0				42
						33 4	17557 9							
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545														
12	133735 X	133735	-0-	-0-	-0-	3560 1	104513 2	Y	23294	23289 0				39
						39 4	25623 9							
01	109926 X	79497	-0-	-30429	-0-	2150 1	62681 2	Y	13309	13314 0				34
						26 4	14640 9							
02	99288 X	51192	-0-	-48096	-0-	1319 1	38899 2	Y	9976	9986 0				24
						10974 9								
03	109926 X	81714	-0-	-28212	-0-	2427 1	61688 2	Y	15999	15991 0				32
						17599 9								
04	106380 X	82971	-0-	-23409	-0-	2631 1	63753 2	Y	15052	15040 0				44
						30 4	16557 9							
05	109926 X	84998	-0-	-24928	-0-	2758 1	65242 2	Y	15424	15427 0				41
						32 4	16966 9							
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602														
12	110134 X	110134	-0-	-0-	-0-	2939 1	86285 2	Y	18980	18977 0				32
						32 4	20878 9							
01	108546 X	108546	-0-	-0-	-0-	2930 1	85385 2	Y	18360	18345 0				47
						35 4	20196 9							
02	91117 X	91117	-0-	-0-	-0-	2416 1	71202 2	Y	15908	15916 0				39
						17499 9								
03	93496 X	88934	-0-	-4562	-0-	2676 1	68076 2	Y	16529	16535 0				33
						18182 9								
04	90480 X	88615	-0-	-1865	-0-	2842 1	68873 2	Y	15334	15322 0				45
						33 4	16867 9							
05	93496 X	85600	-0-	-7896	-0-	2779 1	65774 2	Y	15468	15472 0				41
						32 4	17015 9							
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY DENISE 08/05			//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0011WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 283573		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865				CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	132903 X	132903	-0-	-0-	-0-	3371	1 37 4	98963	2 9 9	N	27756	27746	0			46	
01	128326 X	128326	-0-	-0-	-0-	3292	1 40 4	95944	2 9 2	N	26409	26388	0			67	
02	102649 X	102649	-0-	-0-	-0-	2627	1 22579 9	77443	2 9 2	N	20526	20543	0			50	
03	141656 X	141656	-0-	-0-	-0-	4407	1 25178 9	112071	2 9 2	N	22889	22894	0			45	
04	127130 X	127130	-0-	-0-	-0-	4119	1 47 4	99767	2 9 2	N	21088	21071	0			62	
*05	124850 X	124850	-0-	-0-	-0-	4129	1 47 4	97562	2 9 2	N	21011	21018	0			55	
HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929																	
12	148224 X	148224	-0-	-0-	-0-	3846	1 42 4	112923	2 9 9	N	28557	28551	0			48	
01	137690 X	137690	-0-	-0-	-0-	3566	1 43 4	103928	2 9 9	N	27412	27390	0			70	
02	119065 X	119065	-0-	-0-	-0-	3164	1 22659 9	93242	2 9 2	N	20599	20619	0			50	
03	149142 X	149142	-0-	-0-	-0-	4762	1 23261 9	121119	2 9 2	N	21146	21154	0			42	
04	162351 X	162351	-0-	-0-	-0-	5486	1 63 4	132900	2 9 2	N	21729	21707	0			64	
*05	156061 X	156061	-0-	-0-	-0-	5392	1 62 4	127394	2 9 2	N	21103	21111	0			56	
HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907																	
12	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	2858	1 31 4	83846	2 9 9	N	25542	25534	0			43	
01	105583 X	105583	-0-	-0-	-0-	2631	1 31 4	76668	2 9 9	N	23866	23848	0			61	
02	89305 X	89305	-0-	-0-	-0-	2268	1 20181 9	66856	2 9 2	N	18346	18362	0			45	
03	121154 X	121154	-0-	-0-	-0-	3697	1 23447 9	94010	2 9 2	N	21315	21318	0			42	
04	108454 X	108454	-0-	-0-	-0-	3459	1 40 4	83761	2 9 2	N	19267	19253	0			56	
*05	107756 X	107756	-0-	-0-	-0-	3523	1 41 4	83282	2 9 2	N	19009	19015	0			50	
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909																	
12	129560 X	129560	-0-	-0-	-0-	3266	1 36 4	95875	2 9 9	N	27621	27613	0			46	
01	122243 X	122243	-0-	-0-	-0-	3113	1 38 4	90746	2 9 9	N	25769	25749	0			66	
02	95980 X	95980	-0-	-0-	-0-	2408	1 22597 9	70975	2 9 2	N	20543	20559	0			50	
03	100998 X	99595	-0-	-1403	-0-	2857	1 24066 9	72672	2 9 2	N	21878	21885	0			43	
04	97740 X	95753	-0-	-1987	-0-	2902	1 33 4	70282	2 9 9	N	20487	20470	0			60	
05	100998 X	93871	-0-	-7127	-0-	2892	1 33 4	68423	2 9 2	N	20475	20481	0			54	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	148449 X	148449	-0-	-0-	-0-	3841 1	112710 2	N	28960	28955 0			48	
						42 4	31856 9							
01	143178 X	143178	-0-	-0-	-0-	3750 1	109261 2	N	27384	27362 0			70	
						45 4	30122 9							
02	114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	2974 1	87687 2	N	22051	22067 0			54	
						24256 9								
03	120173 X	120173	-0-	-0-	-0-	3537 1	89914 2	N	24293	24299 0			48	
						26722 9								
04	109496 X	109496	-0-	-0-	-0-	3417 1	82774 2	N	21151	21137 0			62	
						39 4	23266 9							
*05	108906 X	108906	-0-	-0-	-0-	3473 1	82205 2	N	21080	21087 0			55	
						40 4	23188 9							
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
12	128970 X	128970	-0-	-0-	-0-	3268 1	95921 2	N	27042	27036 0			45	
						35 4	29746 9							
01	119065 X	119065	-0-	-0-	-0-	3059 1	89182 2	N	24352	24335 0			62	
						37 4	26787 9							
02	104888 X	91850	-0-	-13038	-0-	2322 1	68455 2	N	19157	19172 0			47	
						21073 9								
03	116126 X	94677	-0-	-21449	-0-	2692 1	68467 2	N	21380	21385 0			42	
						23518 9								
04	112380 X	91998	-0-	-20382	-0-	2802 1	67853 2	N	19374	19359 0			57	
						32 4	21311 9							
05	116126 X	88145	-0-	-27981	-0-	2742 1	64898 2	N	18613	18621 0			49	
						31 4	20474 9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279														
12	437361 X	437361	-0-	-0-	-0-	6796 1	350489 2	N	71730	71726 0			165	
						1173 4	78903 9							
01	434694 X	434694	-0-	-0-	-0-	8837 1	349079 2	N	69118	68972 0			311	
						748 4	76030 9							
02	300967 X	300967	-0-	-0-	-0-	7556 1	242235 2	N	46018	46229 0			100	
						556 4	50620 9							
03	333004 X	333004	-0-	-0-	-0-	8550 1	265963 2	N	52728	52716 0			112	
						490 4	58001 9							
04	303920 X	303920	-0-	-0-	-0-	7301 1	244753 2	N	46971	46909 0	68 8		106	
						198 4	51668 9							
05	338024 X	283636	-0-	-54388	-0-	7060 1	230310 2	N	41854	41853 0	2 8		105	
						227 4	46039 9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 11503 - 20996														
12	275136 X	275136	-0-	-0-	-0-	4466 1	230296 2	N	36003	36000 0			83	
						771 4	39603 9							
01	252709 X	252709	-0-	-0-	-0-	5254 1	207556 2	N	35868	35790 0			161	
						444 4	39455 9							
02	234877 X	234877	-0-	-0-	-0-	6103 1	195709 2	N	29651	29748 0			64	
						449 4	32616 9							
03	307244 X	307244	-0-	-0-	-0-	8494 1	264330 2	N	30847	30846 0			65	
						488 4	33932 9							
04	301800 X	269225	-0-	-32575	-0-	6954 1	233228 2	N	26232	26200 0	38 8		59	
						188 4	28855 9							
05	275125 X	269093	-0-	-6032	-0-	7214 1	235343 2	N	23911	23909 0	1 8		60	
						234 4	26302 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0042WD	RRCID ->	283967	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-

HH SW 5				WELL #:	5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756	-	14584	
12	283212 X	283212	-0-	-0-	-0-	4647	1	255146	2	N	21197	21254	0		56	
						102	4	23317	9							
01	269549 X	269549	-0-	-0-	-0-	4503	1	244464	2	N	18711	18694	0		73	
						20582	9									
02	216065 X	216065	-0-	-0-	-0-	3627	1	192960	2	N	17666	17670	0		69	
						45	4	19433	9							
03	213509 X	213509	-0-	-0-	-0-	3827	1	191265	2	N	16707	16695	0		81	
						39	4	18378	9							
04	243090 X	235704	-0-	-7386	-0-	4329	1	211469	2	N	18050	18030	0		101	
						51	4	19855	9							
05	251193 X	218540	-0-	-32653	-0-	3898	1	197696	2	N	15362	15398	0		65	
						48	4	16898	9							

HH SW 5				WELL #:	7HC	RRCID ->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9752	-	14583	
12	270966 X	270966	-0-	-0-	-0-	4427	1	242947	2	N	21359	21445	0		57	
						97	4	23495	9							
01	267338 X	267338	-0-	-0-	-0-	4412	1	239569	2	N	21234	21208	0		83	
						23357	9									
02	207475 X	207475	-0-	-0-	-0-	3444	1	183155	2	N	18939	18948	0		74	
						43	4	20833	9							
03	204839 X	204839	-0-	-0-	-0-	3700	1	184916	2	N	14714	14717	0		71	
						38	4	16185	9							
04	275310 X	211982	-0-	-63328	-0-	3923	1	191693	2	N	14835	14823	0		83	
						47	4	16319	9							
05	270971 X	213014	-0-	-57957	-0-	3828	1	194105	2	N	13667	13692	0		58	
						47	4	15034	9							

HH SW 5				WELL #:	6HD	RRCID ->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	10163	-	14840	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HH SW 5				WELL #:	17HA	RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186	-	13104	
12	285950 X	285950	-0-	-0-	-0-	4619	1	253644	2	N	25077	25139	0		67	
						102	4	27585	9							
01	251949 X	251949	-0-	-0-	-0-	4120	1	223601	2	N	22025	22006	0		86	
						24228	9									
02	252988 X	252988	-0-	-0-	-0-	4228	1	224809	2	N	21725	21726	0		85	
						53	4	23898	9							
03	238979 X	238979	-0-	-0-	-0-	4319	1	215679	2	N	17215	17217	0		83	
						44	4	18937	9							
04	256170 X	212901	-0-	-43269	-0-	3964	1	193641	2	N	13863	13868	0		78	
						47	4	15249	9							
05	264709 X	197178	-0-	-67531	-0-	3543	1	179597	2	N	12722	12746	0		54	
						44	4	13994	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HH SW 5																							
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		253409 X	253409	-0-	-0-	-0-		4083	1	224114	2	N	22838	22869	0			61					
								90	4	25122	9												
01		260637 X	260637	-0-	-0-	-0-		4343	1	235614	2	N	18800	18788	0			73					
								20680	9														
02		236842 X	236842	-0-	-0-	-0-		4023	1	213979	2	N	17082	17088	0			67					
								50	4	18790	9												
03		222506 X	222506	-0-	-0-	-0-		4051	1	202600	2	N	14376	14373	0			70					
								41	4	15814	9												
04		240000 X	192413	-0-	-47587	-0-		3599	1	175748	2	N	11840	11844	0			66					
								42	4	13024	9												
05		248000 X	183675	-0-	-64325	-0-		3313	1	167999	2	N	11202	11220	0			48					
								41	4	12322	9												
HH SW 5														WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833									
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HH SW 5														WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931									
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HAY BOWEN 29/32														WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812									
12		SHUT IN	404656	-0-	404656	468545		7100	1	366096	2	N	27486	27432	0			63					
								1225	4	30235	9												
01		864697 X	396152	-0-	-468545	-0-		9085	1	358876	2	N	24928	24879	0			112					
								770	4	27421	9												
02		334975 X	334975	-0-	-0-	-0-		9464	1	303306	2	N	19554	19624	0			42					
								696	4	21509	9												
03		366635 X	366635	-0-	-0-	-0-		10716	1	333439	2	N	19877	19877	0			42					
								615	4	21865	9												
04		326365 X	326365	-0-	-0-	-0-		8920	1	299141	2	N	16421	16402	0		24	8	37				
								241	4	18063	9												
*05		325083 X	325083	-0-	-0-	-0-		9147	1	298451	2	N	15627	15624	0		1	8	39				
								295	4	17190	9												
HH SW 3														WELL #: 22HD RRCID -> 284133 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995									
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
HH SW 5		WELL #:		10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136		PERF. 9399		- 14089				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #:		21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9861		- 14342				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #:		18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 9873		- 14746				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #:		19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943		PERF. 10259		- 14936				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #:		22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF. 10326		- 14821				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #:		17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768		- 14445				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)											CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HH SW 3																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9430 - 14326																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	121720	-0-	121720	194337	1503	1	82499	2	N	34259	34239	0			91	
						33	4	37685	9								
01	294832 X	100495	-0-	-194337	-0-	1260	1	68362	2	N	28066	28047	0			110	
						30873	9										
02	66605 X	66605	-0-	-0-	-0-	901	1	47920	2	N	16157	16204	0			63	
						11	4	17773	9								
*03	72000 X	72000	-0-	-0-	-0-	1093	1	54623	2	N	14794	14785	0			72	
						11	4	16273	9								
*04	56095 X	56095	-0-	-0-	-0-	888	1	43489	2	N	10643	10653	0	2	8	60	
						11	4	11707	9								
*05	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	891	1	45108	2	N	10557	10572	0			45	
						11	4	11613	9								

HAY BOWEN 29/32											WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HH SW 3											WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HH SW 3											WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAY BOWEN 29/32											WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 10035 - 20228						
12	121541 X	121541	-0-	-0-	-0-	1786	1	92088	2	N	24870	24878	0			57	
						310	4	27357	9								
01	109286 X	109286	-0-	-0-	-0-	2102	1	83017	2	N	21809	21768	0			98	
						177	4	23990	9								
02	88464 X	88464	-0-	-0-	-0-	2029	1	65021	2	N	19332	19388	0			42	
						149	4	21265	9								
03	96080 X	96080	-0-	-0-	-0-	2185	1	67988	2	N	23438	23430	0			50	
						125	4	25782	9								
04	83488 X	83488	-0-	-0-	-0-	1806	1	60548	2	N	19169	19148	0	28	8	43	
						48	4	21086	9								
*05	91726 X	91726	-0-	-0-	-0-	2081	1	67971	2	N	19643	19636	0	1	8	49	
						67	4	21607	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	25098	-0-	25098	25098	18645	2	88	4	N	5786	5735	0	51
						6365	9							
05	SHUT IN	65575	-0-	65575	90673	48325	2	56	4	N	15631	15640	0	42
						17194	9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10319 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. N/A														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			81
*04	SHUT IN	61636	-0-	61636	61636	46239	2	218	4	N	13799	13757	0	123
						15179	9							
05	SHUT IN	114983	-0-	114983	176619	84123	2	97	4	N	27966	28014	0	75
						30763	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	60103	-0-	60103	60103	44260	2	209	4	N	14213	14087	0	126
						15634	9							
05	SHUT IN	99683	-0-	99683	159786	71718	2	83	4	N	25347	25405	0	68
						27882	9							
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			81
*04	SHUT IN	57012	-0-	57012	57012	43139	2	204	4	N	12426	12397	0	110
						13669	9							
05	SHUT IN	106140	-0-	106140	163152	77894	2	90	4	N	25596	25637	0	69
						28156	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	20517	-0-	20517	20517	15381	2	73	4	N	4603	4562	0	41
						5063	9							
05	SHUT IN	50519	-0-	50519	71036	36918	2	42	4	N	12326	12334	0	33
						13559	9							
HH SW 3														
WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A														
12	SHUT IN	24810	-0-	24810	24810	322	1	17668	2	N	6194	6178	0	16
						7	4	6813	9					
01	SHUT IN	52984	-0-	52984	77794	673	1	36564	2	N	14315	14275	0	56
						15747	9							
02	SHUT IN	55885	-0-	55885	133679	736	1	39142	2	N	14544	14543	0	57
						9	4	15998	9					
03	SHUT IN	79444	-0-	79444	213123	1157	1	57897	2	N	18525	18492	0	90
						12	4	20378	9					
04	SHUT IN	75025	-0-	75025	288148	1156	1	56490	2	N	15786	15785	0	88
						14	4	17365	9					
05	SHUT IN	68415	-0-	68415	356563	1038	1	52618	2	N	13405	13435	0	57
						13	4	14746	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)											//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.											//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0022WA		RRCID -> 285896		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 8695		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
*04	SHUT IN		3432	-0-	3432	3432		3075	2		14	4	N	312	309	0	3			
								343	9											
05	SHUT IN		46898	-0-	46898	50330		35413	2		41	4	N	10404	10379	0	28			
								11444	9											
HH SW 3											WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 9132		PERF. N/A	
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 8820		PERF. N/A	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
HAY ARIA 03/46											WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 10242		PERF. N/A	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 10/06/2018		TOTAL DEPTH 9027		PERF. N/A	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
HAY ARIA 03/46											WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 08/08/2018		TOTAL DEPTH 10269		PERF. N/A	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	20915	-0-	20915	20915	16243	2	77	4	N	4177	4140	0		37
						4595	9								
05	SHUT IN	134616	-0-	134616	155531	96805	2	111	4	N	34273	34218	0		92
						37700	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	1162	-0-	1162	1162	863	2	4	4	N	268	266	0		2
						295	9								
05	SHUT IN	69264	-0-	69264	70426	52123	2	60	4	N	15528	15488	0		42
						17081	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 8909 PERF. N/A															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 8725	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 8849	PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 8684	PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10230	PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 10546	PERF. N/A									
12	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 10285	PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10022 - 14081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	3968 X	3335	-0-	-633	-0-			3233	3	102 9	N	93	184 1	162	
01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-			3272	3	122 9	N	111	164 1	109	
02	3052 X	3031	-0-	-21	-0-			2934	3	97 9	N	88		197	
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-			3395	3	111 9	N	101	190 1	108	
04	3270 X	3155	-0-	-115	-0-			3060	3	95 9	N	86	1 8	193	
*05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-			3380	3	98 9	N	89	178 1	104	
DUST COMMANDER "26" STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260544		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 9396 - 12899	
12	6293 X	5882	-0-	-411	-0-			5806	3	76 9	N	69	181 1	71	
01	6293 X	6196	-0-	-97	-0-			6112	3	84 9	N	76	1 8	146	
02	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-			5484	3	69 9	N	63	1 8	208	
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-			6013	3	99 9	N	90	182 1	115	
04	6000 X	5517	-0-	-483	-0-			5443	3	74 9	N	67	1 8	181	
05	6200 X	5443	-0-	-757	-0-			5382	3	61 9	N	55	1 8	235	
WHIRLAWAY '38' STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260557		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 9402 - 13392	
12	13578 X	9631	-0-	-3947	-0-			9525	3	106 9	N	96	186 1	131	
01	15283 X	10337	-0-	-4946	-0-			10176	3	161 9	N	146	189 1	84	
02	13804 X	11560	-0-	-2244	-0-			11394	3	166 9	N	151	4 8	231	
03	15283 X	12260	-0-	-3023	-0-			12151	3	109 9	N	99	188 1	138	
04	9990 X	7066	-0-	-2924	-0-			6910	3	156 9	N	142	6 8	274	
05	12803 X	12785	-0-	-18	-0-			12641	3	144 9	N	131	5 8	400	
SUPER SAVER 30 STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260853		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9053 - 12521	
12	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-			8427	3	54 9	Y	49	83 1	36	
01	9982 X	8079	-0-	-1903	-0-			8032	3	47 9	Y	43	39 1	40	
02	8148 X	6960	-0-	-1188	-0-			6921	3	39 9	Y	35		75	
03	8711 X	7896	-0-	-815	-0-			7860	3	36 9	Y	33	36 1	72	
04	8220 X	7077	-0-	-1143	-0-			7045	3	32 9	Y	29	34 1	67	
05	8494 X	6307	-0-	-2187	-0-			6281	3	26 9	Y	24	32 1	59	
DIXIELAND 10				WELL #:		1H		RRCID -> 263338		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12075 - 15208	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			73	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			84	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
NORTHERN DANCER 10 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 264877		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9426 - 13484	
12	9424 X	7208	-0-	-2216	-0-			6732	3	476 9	N	433	559 1	160	
01	9424 X	7251	-0-	-2173	-0-			6833	3	418 9	N	380	191 1	347	
02	8512 X	7973	-0-	-539	-0-			7351	3	622 9	N	565	567 1	342	
03	8556 X	8202	-0-	-354	-0-			7817	3	385 9	N	350	559 1	130	
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-			7599	3	455 9	N	414	361 1	179	
05	8835 X	8328	-0-	-507	-0-			7860	3	468 9	N	425	374 1	229	
BIG BROWN "30" FEE				WELL #:		1H		RRCID -> 265346		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9655 - 14041	
12	10230 X	9600	-0-	-630	-0-			9524	3	76 9	N	69	152 1	168	
01	10137 X	9679	-0-	-458	-0-			9590	3	89 9	N	81	1 8	248	
02	8904 X	8682	-0-	-222	-0-			8609	3	73 9	N	66	1 8	313	
03	9672 X	9638	-0-	-34	-0-			9429	3	209 9	N	190	191 1	191	
04	9360 X	8993	-0-	-367	-0-			8926	3	67 9	N	61	149 1	101	
05	9672 X	9312	-0-	-360	-0-			9231	3	81 9	N	74	1 8	174	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438														
DARK STAR 21 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE		11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800	-	14579		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	16647	-0-	-1240	-0-	-1240	-0-	15513	3	1134	9	N	1031	937	1	5	8	329
01	17763	X	14494	-0-	-3269	-0-	-3269	-0-	13425	3	1069	9	N	972	1068	1	4	8	229
02	16044	X	14956	-0-	-1088	-0-	-1088	-0-	14000	3	956	9	N	869	905	1	3	8	190
03	17763	X	16175	-0-	-1588	-0-	-1588	-0-	15221	3	954	9	N	867	905	1	4	8	148
04	16110	X	14803	-0-	-1307	-0-	-1307	-0-	14059	3	744	9	N	676	561	1	4	8	259
05	16647	X	15021	-0-	-1626	-0-	-1626	-0-	14089	3	932	9	N	847	910	1	3	8	193
JET PILOT 24 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE		10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049		
12	20863	X	17947	-0-	-2916	-0-	-2916	-0-	16341	3	1606	9	N	1460	1710	1	9	8	182
01	20584	X	13266	-0-	-7318	-0-	-7318	-0-	11752	3	1514	9	N	1376	1270	1	6	8	282
02	18592	X	9884	-0-	-8708	-0-	-8708	-0-	8715	3	1169	9	N	1063	927	1	5	8	413
03	17949	X	10361	-0-	-7588	-0-	-7588	-0-	9604	3	757	9	N	688	1055	1	4	8	42
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-	-17370	-0-					N	-0-					42
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-	-17949	-0-					N	-0-					42
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE		04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051		
12	16027	X	15436	-0-	-591	-0-	-591	-0-	14509	3	927	9	N	843	938	1	4	8	170
01	15934	X	15014	-0-	-920	-0-	-920	-0-	14084	3	930	9	N	845	740	1	2	8	273
02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13744	3	825	9	N	750	727	1	3	8	293
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14557	3	899	9	N	817	917	1	3	8	190
04	14940	X	12520	-0-	-2420	-0-	-2420	-0-	11750	3	770	9	N	700	751	1	3	8	136
05	16027	X	13739	-0-	-2288	-0-	-2288	-0-	12872	3	867	9	N	788	737	1	1	8	186
MACBETH 22 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE		06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255		
12	13113	X	12154	-0-	-959	-0-	-959	-0-	11362	3	792	9	N	720	759	0	5	8	78
01	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	-726	-0-	11247	3	985	9	N	895	841	0	4	8	128
02	11704	X	11213	-0-	-491	-0-	-491	-0-	10413	3	800	9	N	727	657	0	3	8	195
03	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	-262	-0-	11101	3	789	9	N	717	175	0	532	1	201
														4	8				
04	11850	X	10272	-0-	-1578	-0-	-1578	-0-	9587	3	685	9	N	623	563	1	8	8	253
05	12400	X	11412	-0-	-988	-0-	-988	-0-	10698	3	714	9	N	649	4	0	728	1	167
														3	8				
CITATION 32 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE		10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213		
12	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	14107	3	Y	592	607	0	2	8	14
									651	9									
01	14942	X	14659	-0-	-283	-0-	-283	-0-	140	1	13812	3	Y	643	587	0	2	8	68
									707	9									
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	12833	3	Y	514	563	0	2	8	17
									15	4	565	9							
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	14301	3	Y	602	603	0	1	8	15
									662	9									
04	14400	X	11519	-0-	-2881	-0-	-2881	-0-	164	1	10666	3	Y	461	435	0	2	8	39
									182	4	507	9							
05	14973	X	14735	-0-	-238	-0-	-238	-0-	23	1	14098	3	Y	524	533	0	1	8	29
									38	4	576	9							
MIDDLEGROUND 16 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE		06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888		
12	12214	X	10912	-0-	-1302	-0-	-1302	-0-	10149	3	763	9	N	694	716	0	4	8	86
01	12059	X	9910	-0-	-2149	-0-	-2149	-0-	9268	3	642	9	N	584	359	0	2	8	309
02	10892	X	9877	-0-	-1015	-0-	-1015	-0-	9181	3	696	9	N	633	803	0	27	8	112
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10430	3	719	9	N	654	674	0	3	8	89
04	10560	X	10414	-0-	-146	-0-	-146	-0-	9751	3	663	9	N	603	575	0	5	8	112
*05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10849	3	723	9	N	657	596	0	3	8	170

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15686 X	14933	-0-	-753	-0-	14497 3	436 9	N	396	387 0	2 8			131
01	15531 X	13411	-0-	-2120	-0-	12976 3	435 9	N	395	316 0	2 8			208
02	14028 X	11478	-0-	-2550	-0-	11106 3	372 9	N	338	491 0	2 8			53
03	15159 X	11989	-0-	-3170	-0-	11592 3	397 9	N	361	377 0	1 8			36
04	14460 X	10171	-0-	-4289	-0-	9818 3	353 9	N	321	255 0	2 8			100
05	14942 X	12130	-0-	-2812	-0-	11743 3	387 9	N	352	313 0	1 8			138
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319														
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7602 3	858 9	Y	780	890 1	4 8			45
01	11222 X	8291	-0-	-2931	-0-	7693 3	598 9	Y	544	411 1	2 8			176
02	10136 X	8007	-0-	-2129	-0-	7498 3	509 9	Y	463	531 1	2 8			106
03	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8182 3	563 9	Y	512	508 1	4 8			106
04	8190 X	8184	-0-	-6	-0-	7691 3	493 9	Y	448	400 1	6 8			148
05	8866 X	8260	-0-	-606	-0-	7746 3	514 9	Y	467	444 1	1 8			170
CANNONADE 4 FEE														
WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782														
12	10664 X	8895	-0-	-1769	-0-	8248 3	647 9	N	588	744 1	5 8			184
01	10664 X	10044	-0-	-620	-0-	9217 3	827 9	N	752	751 1	4 8			181
02	9632 X	8377	-0-	-1255	-0-	7744 3	633 9	N	575	566 1	3 8			187
03	10013 X	9157	-0-	-856	-0-	8483 3	674 9	N	613	744 1	4 8			52
04	9720 X	9189	-0-	-531	-0-	8516 3	673 9	N	612	528 1	9 8			127
05	10044 X	9589	-0-	-455	-0-	8916 3	673 9	N	612	553 1	5 8			181
ZEV 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037														
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	13957 3	823 9	N	748	931 1	9 8			179
01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	12075 3	1117 9	N	1015	1040 1	3 8			151
02	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	12916 3	812 9	N	738	572 1	24 8			293
03	13516 X	8055	-0-	-5461	-0-	7645 3	410 9	N	373	542 1	1 8			123
04	13080 X	69	-0-	-13011	-0-	69 3		N	-0-					123
05	13516 X	178	-0-	-13338	-0-	163 3	15 9	N	14					137
BLACK GOLD 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095														
12	11408 X	11157	-0-	-251	-0-	10232 3	925 9	N	841	911 1	4 8			186
01	11408 X	11090	-0-	-318	-0-	10146 3	944 9	N	858	939 1	4 8			101
02	10304 X	7230	-0-	-3074	-0-	6483 3	747 9	N	679	554 1	3 8			223
03	11160 X	7307	-0-	-3853	-0-	6508 3	799 9	N	726	745 1	3 8			201
04	10800 X	3982	-0-	-6818	-0-	3160 3	822 9	N	747	677 1	4 8			267
05	11160 X	4023	-0-	-7137	-0-	3022 3	1001 9	N	910	921 1	3 8			253
PINK STAR 28 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197														
12	19034 X	17997	-0-	-1037	-0-	17147 3	65 4	N	714	744 1	2 8			120
						785 9								
01	18414 X	17564	-0-	-850	-0-	16691 3	62 4	N	737	757 1	2 8			98
						811 9								
02	16268 X	15922	-0-	-346	-0-	15164 3	46 4	N	647	564 1	2 8			179
						712 9								
03	18011 X	17449	-0-	-562	-0-	6 1	16666 3	N	673	748 1	1 8			103
						37 4	740 9							
04	17430 X	16474	-0-	-956	-0-	20 1	15700 3	N	628	559 1	2 8			170
						63 4	691 9							
05	18011 X	16852	-0-	-1159	-0-	29 1	16100 3	N	613	556 1	1 8			226
						49 4	674 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31124 X	28350	-0-	-2774	-0-	26504	3	1846	9	N	1678	1670	0	98
01	30132 X	27412	-0-	-2720	-0-	25874	3	1538	9	N	1398	1431	0	59
02	27216 X	23858	-0-	-3358	-0-	22369	3	1489	9	N	1354	1293	0	115
03	28706 X	26129	-0-	-2577	-0-	24656	3	1473	9	N	1339	1382	0	67
04	27450 X	23881	-0-	-3569	-0-	22576	3	1305	9	N	1186	1140	0	103
05	28365 X	26610	-0-	-1755	-0-	24985	3	1625	9	N	1477	1431	0	145
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
12	23808 X	17517	-0-	-6291	-0-	16622	3	895	9	N	814	875	0	87
01	23808 X	15734	-0-	-8074	-0-	14972	3	762	9	N	693	638	0	142
02	21504 X	13162	-0-	-8342	-0-	12609	3	553	9	N	503	505	0	128
03	23808 X	13977	-0-	-9831	-0-	13456	3	521	9	N	474	495	0	98
04	23040 X	12461	-0-	-10579	-0-	12003	3	458	9	N	416	274	0	226
05	17515 X	12967	-0-	-4548	-0-	12465	3	502	9	N	456	581	0	92
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	7566	3	150	4	Y	762	796	1	112
						838	9							
01	10912 X	7573	-0-	-3339	-0-	6633	3	169	4	Y	701	737	1	72
						771	9							
02	9856 X	984	-0-	-8872	-0-	150	3	149	4	Y	623	535	1	157
						685	9							
03	10633 X	7294	-0-	-3339	-0-	6402	3	112	4	Y	709	805	1	58
						780	9							
04	9750 X	7651	-0-	-2099	-0-	6838	3	44	4	Y	699	532	1	180
						769	9							
*05	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9102	3	71	4	Y	693	739	1	133
						762	9							
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
12	16027 X	15420	-0-	-607	-0-	14234	3	1186	9	N	1078	1165	0	86
01	15841 X	15158	-0-	-683	-0-	14136	3	1022	9	N	929	925	0	86
02	14168 X	13974	-0-	-194	-0-	12963	3	1011	9	N	919	893	0	108
03	15407 X	15249	-0-	-158	-0-	14422	3	827	9	N	752	809	0	47
04	14910 X	14802	-0-	-108	-0-	13622	3	1180	9	N	1073	990	0	122
05	15469 X	14944	-0-	-525	-0-	13975	3	969	9	N	881	884	0	115
LOOKOUT 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056														
12	12431 X	10709	-0-	-1722	-0-	9762	3	630	4	N	288	572	1	124
						317	9							
01	12028 X	11320	-0-	-708	-0-	10653	3	286	4	N	346	379	1	89
						381	9							
02	10584 X	9836	-0-	-748	-0-	7871	3	1683	4	N	256	188	1	155
						282	9							
03	11687 X	11010	-0-	-677	-0-	9911	3	781	4	N	289	190	1	253
						318	9							
04	10950 X	9731	-0-	-1219	-0-	9458	3	273	9	N	248	186	1	312
05	11315 X	10012	-0-	-1303	-0-	9824	3	188	9	N	171	188	1	293
FOOLISH PLEASURE "6" FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031														
12	16399 X	8222	-0-	-8177	-0-	7858	3	364	9	N	331	379	1	103
01	11718 X	9633	-0-	-2085	-0-	9225	3	408	9	N	371	379	1	89
02	10584 X	8226	-0-	-2358	-0-	7899	3	327	9	N	297	191	1	190
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8314	3	356	9	N	324	374	1	136
04	9330 X	8535	-0-	-795	-0-	8186	3	349	9	N	317	9	8	444
05	9641 X	8451	-0-	-1190	-0-	8201	3	250	9	N	227	550	1	117

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 12 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
12	17329 X	11412	-0-	-5917	-0-	10416 3	425 4	N	519	568 1	5 8	179		
01	17329 X	10429	-0-	-6900	-0-	571 9	9326 3	643 4	N	418	372 1	4 8	221	
02	15652 X	8723	-0-	-6929	-0-	460 9	6501 3	1872 4	N	318	377 1	3 8	159	
03	15748 X	9994	-0-	-5754	-0-	350 9	8719 3	862 4	N	375	376 1	4 8	154	
04	11040 X	9557	-0-	-1483	-0-	413 9	9027 3	183 4	N	315	189 1	8 8	272	
05	11408 X	10158	-0-	-1250	-0-	347 9	9080 3	665 4	N	375	188 1	4 8	455	
						413 9								
SEBRING 60-1-47														
WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560														
12	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	266 1	11371 3	Y	925	1073 1	7 8	289		
01	16492 X	13090	-0-	-3402	-0-	323 4	1018 9	Y	844	568 1	4 8	561		
02	14896 X	10287	-0-	-4609	-0-	9503 3	2659 4	Y	1133	1273 1	4 8	417		
03	14570 X	13064	-0-	-1506	-0-	928 9	8715 3	Y	947	1114 1	71 8	179		
04	12660 X	11624	-0-	-1036	-0-	1246 9	11870 3	Y	736	524 1	8 8	383		
05	13082 X	12980	-0-	-102	-0-	1042 9	10477 3	Y	869	806 1	4 8	442		
						810 9	11876 3	Y						
						956 9								
SEBRING 60-1-47														
WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	4033	-0-	4033	4033	3902 3	42 4	Y	81	38 1		43		
05	14B2 EXT	3939	-0-	3939	7972	89 9	67 4	Y	179	130 1	1 8	91		
						3675 3								
						197 9								
ARVINE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423														
12	10726 X	9833	-0-	-893	-0-	136 1	9467 3	N	209	185 1	2 8	151		
01	10633 X	9743	-0-	-890	-0-	230 9	148 1	N	224	190 1	2 8	183		
02	9464 X	8864	-0-	-600	-0-	246 9	140 1	N	186	189 1	1 8	179		
03	10199 X	9762	-0-	-437	-0-	205 9	138 1	N	184	188 1	1 8	174		
04	9510 X	9483	-0-	-27	-0-	202 9	82 1	N	176	184 1	2 8	164		
05	9827 X	9790	-0-	-37	-0-	194 9	104 1	N	146	179 1		131		
						161 9								
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148														
12	33387 X	32260	-0-	-1127	-0-	31058 3	1202 9	Y	1093	828 0	266 8	3		
01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	32840 3	1147 9	Y	1043	834 0	205 8	7		
02	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	28784 3	1053 9	Y	957	783 0	176 8	5		
03	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	31470 3	1065 9	Y	968	833 0	138 8	2		
04	32880 X	29354	-0-	-3526	-0-	28451 3	903 9	Y	821	784 0	11 8	28		
05	33976 X	32074	-0-	-1902	-0-	31130 3	944 9	Y	858	872 0	5 8	9		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TWENTY GRAND 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20367 X	17673	-0-	-2694	-0-	15372	3	46	4	N	2050	2068	1	573
						2255	9							
01	20367 X	15831	-0-	-4536	-0-	13610	3	218	4	N	1821	1880	1	505
						2003	9							
02	17696 X	14775	-0-	-2921	-0-	12771	3	121	4	N	1712	1679	1	528
						1883	9							
03	18228 X	3046	-0-	-15182	-0-	2829	4	217	9	N	197	549	1	171
04	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-			171
05	17670 X	2312	-0-	-15358	-0-	2233	4	79	9	N	72	3	8	240
TIM TAM 24 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668														
12	18352 X	11004	-0-	-7348	-0-	10332	3	672	9	N	611	692	0	56
						1255	3	682	9	N	620	613	0	59
01	17484 X	1937	-0-	-15547	-0-	7734	3	543	9	N	494	414	0	137
02	15792 X	8277	-0-	-7515	-0-	15646	3	70	4	N	580	654	0	59
						638	9							
03	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	14344	3	59	4	N	486	436	0	103
						535	9							
*05	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	14974	3	102	4	N	559	603	0	56
						615	9							
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
12	17639 X	15643	-0-	-1996	-0-	13888	3	183	4	N	1429	1500	1	371
						1572	9							
01	17639 X	15747	-0-	-1892	-0-	14170	3	1577	9	N	1434	1308	1	489
02	15932 X	14115	-0-	-1817	-0-	12659	3	61	4	N	1268	1474	1	276
						1395	9							
03	17112 X	15400	-0-	-1712	-0-	13809	3	26	4	N	1423	1475	1	218
						1565	9							
04	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	13785	3	21	4	N	1316	1112	1	409
						1448	9							
*05	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	14406	3	38	4	N	1270	1119	1	552
						1397	9							
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
12	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	125	1	16458	3	Y	562	639	1	77
						127	4	618	9					
01	19685 X	17294	-0-	-2391	-0-	104	1	16373	3	Y	703	649	1	125
						44	4	773	9					
02	17780 X	16764	-0-	-1016	-0-	91	1	15992	3	Y	602	518	1	205
						19	4	662	9					
03	18817 X	17748	-0-	-1069	-0-	55	1	16994	3	Y	632	764	1	69
						4	4	695	9					
04	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	88	1	15846	3	Y	599	588	1	74
						243	4	659	9					
05	18569 X	17348	-0-	-1221	-0-	104	1	16519	3	Y	613	630	1	54
						51	4	674	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																	
COUNT FLEET 48 STATE			WELL #:			2H	RRCID	->	273357	COMPL.	DATE	03/07/2014	TOTAL	DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	32860	X	21320	-0-	-11540	-0-			20566	3	164	4	N	536	747	1	4	8	289	
									590	9										
01	32860	X	22021	-0-	-10839	-0-			21089	3	222	4	N	645	570	1	4	8	360	
									710	9										
02	24108	X	20197	-0-	-3911	-0-			19460	3	112	4	N	568	759	1	4	8	165	
									625	9										
03	25141	X	22329	-0-	-2812	-0-			21612	3	5	4	N	647	563	1	23	8	226	
									712	9										
04	21300	X	20897	-0-	-403	-0-			20070	3	176	4	N	592	377	1	8	8	433	
									651	9										
05	22351	X	21222	-0-	-1129	-0-			20454	3	49	4	N	654	748	1	4	8	335	
									719	9										
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	273524	COMPL.	DATE	02/04/2014	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100	
12	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-			40594	3	1553	9	N	1412	1356	0	11	8	201	
01	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-			40555	3	1592	9	N	1447	1441	0	9	8	198	
02	42112	X	38792	-0-	-3320	-0-			37409	3	1383	9	N	1257	1277	0	8	8	170	
03	43927	X	42189	-0-	-1738	-0-			40691	3	1498	9	N	1362	1448	0	20	8	64	
04	40800	X	39111	-0-	-1689	-0-			37788	3	1323	9	N	1203	1107	0	12	8	148	
05	42935	X	40806	-0-	-2129	-0-			39396	3	1410	9	N	1282	1300	0	7	8	123	
ASSAULT 14 UNIT					WELL #:	2H	RRCID	->	273729	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480	
12	130110	X	130110	-0-	-0-	-0-			110867	3	16	4	Y	17479	17616	0	113	8	109	
									19227	9										
01	121101	X	121101	-0-	-0-	-0-			103376	3	2	4	Y	16112	16016	0	88	8	117	
									17723	9										
02	103176	X	103176	-0-	-0-	-0-			88752	3	14424	9	Y	13113	13064	0	80	8	86	
03	104375	X	104375	-0-	-0-	-0-			90051	3	120	4	Y	12913	12854	0	59	8	86	
									14204	9										
04	92306	X	92306	-0-	-0-	-0-			79506	3	126	4	Y	11522	11397	0	105	8	106	
									12674	9										
*05	96806	X	96806	-0-	-0-	-0-			83829	3	185	4	Y	11629	11589	0	57	8	89	
									12792	9										
SHUT OUT 9 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	273922	COMPL.	DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320	
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-			7228	3	781	9	Y	710	751	0	9	8	42	
01	13981	X	6010	-0-	-7971	-0-			5528	3	482	9	Y	438	425	0	6	8	49	
02	12628	X	5783	-0-	-6845	-0-			5556	3	227	9	Y	206	204	0	7	8	44	
03	13392	X	2914	-0-	-10478	-0-			2643	3	271	9	Y	246	263	0	5	8	22	
04	8970	X	3886	-0-	-5084	-0-			3590	3	296	9	Y	269	249	0	11	8	31	
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-			8090	3	43	4	Y	255	258	0	1	8	27	
									281	9										
EXTERMINATOR 42 STATE					WELL #:	1H	RRCID	->	274116	COMPL.	DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574	
12	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-			16203	3	198	9	Y	180	279	1	5	8	128	
01	17019	X	16375	-0-	-644	-0-			16176	3	199	9	Y	181	141	1	4	8	164	
02	15372	X	13574	-0-	-1798	-0-			13414	3	160	9	Y	145	3	8			306	
03	16709	X	15822	-0-	-887	-0-			15631	3	191	9	Y	174	147	1	4	8	329	
04	15870	X	14819	-0-	-1051	-0-			14646	3	173	9	Y	157	155	1	7	8	324	
05	16399	X	13608	-0-	-2791	-0-			13463	3	145	9	Y	132	156	1	1	8	299	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TYPHOON 42 FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274166		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29849	3	1190	9	Y	1082	1146	0	9	8	26
01	39928 X	29974	-0-	-0-	-9954	-0-	-0-	28855	3	1119	9	Y	1017	929	0	7	8	107
02	36064 X	27788	-0-	-0-	-8276	-0-	-0-	26874	3	21	4	Y	812	889	0	4	8	26
								893	9									
03	31279 X	30494	-0-	-0-	-785	-0-	-0-	29470	3	1024	9	Y	931	930	0	4	8	23
04	30030 X	24309	-0-	-0-	-5721	-0-	-0-	23315	3	257	4	Y	670	633	0	4	8	56
								737	9									
05	31031 X	30220	-0-	-0-	-811	-0-	-0-	29195	3	54	4	Y	883	886	0	4	8	49
								971	9									

SHUT OUT 9 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 275795	COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215						
12	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20058	3	1623	9	Y	1475	1581	0	9	8	87
01	24397 X	19579	-0-	-0-	-4818	-0-	-0-	18099	3	1480	9	Y	1345	1274	0	6	8	152
02	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17311	3	1599	9	Y	1454	1278	0	7	8	321
03	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21436	3	1978	9	Y	1798	1951	0	5	8	163
04	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20758	3	2042	9	Y	1856	1784	0	17	8	218
05	21669 X	19573	-0-	-0-	-2096	-0-	-0-	17955	3	66	4	Y	1411	1470	0	10	8	149
								1552	9									

BARBARO 23 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 275855	COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470						
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15771	3	6	4	Y	864	938	0	4	8	39
								950	9									
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16189	3	17	4	Y	1008	1001	0	3	8	43
								1109	9									
02	15092 X	13532	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	12534	3	2	4	Y	905	841	0	3	8	104
								996	9									
03	16740 X	16687	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	15683	3	10	4	Y	904	983	0	4	8	21
								994	9									
04	16530 X	15349	-0-	-0-	-1181	-0-	-0-	14272	3	86	4	Y	901	855	0	7	8	60
								991	9									
05	17081 X	15892	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-	14866	3	78	4	Y	862	900	0	3	8	19
								948	9									

BARBARO 23 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 275887	COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510						
12	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15128	3	6	4	Y	866	954	0	4	8	39
								953	9									
01	17484 X	16627	-0-	-0-	-857	-0-	-0-	15688	3	16	4	Y	839	839	0	4	8	35
								923	9									
02	15400 X	12925	-0-	-0-	-2475	-0-	-0-	12167	3	2	4	Y	687	640	0	3	8	79
								756	9									
03	16089 X	15930	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	15152	3	10	4	Y	698	757	0	4	8	16
								768	9									
04	16080 X	14778	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	13833	3	79	4	Y	787	743	0	7	8	53
								866	9									
05	16616 X	15289	-0-	-0-	-1327	-0-	-0-	14427	3	74	4	Y	716	750	0	3	8	16
								788	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 275888	COMPL.	DATE 06/13/2014	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.10398	- 17605					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-			81954	3	2	4	Y	11245	11094	0	76	8	190
									12370	9									
01	78893	X	78893	-0-	-0-	-0-			68344	3	208	4	Y	9401	9457	0	60	8	74
									10341	9									
02	75881	X	75881	-0-	-0-	-0-			66159	3	2	4	Y	8836	8264	0	59	8	587
									9720	9									
03	83565	X	83565	-0-	-0-	-0-			73556	3	35	4	Y	9067	9329	0	47	8	278
									9974	9									
04	68759	X	68759	-0-	-0-	-0-			60154	3	312	4	Y	7539	7298	0	90	8	429
									8293	9									
*05	78255	X	78255	-0-	-0-	-0-			68364	3	552	4	Y	8490	8772	0	47	8	100
									9339	9									
SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 275960	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10017	- 17063					
12	38285	X	35206	-0-	-3079	-0-			33024	3	2182	9	N	1984	1928	0	14	8	131
01	38285	X	36289	-0-	-1996	-0-			34114	3	2175	9	N	1977	1986	0	11	8	111
02	33908	X	32539	-0-	-1369	-0-			30610	3	1929	9	N	1754	1762	0	11	8	92
03	37479	X	35370	-0-	-2109	-0-			33281	3	2089	9	N	1899	1823	0	9	8	159
04	35130	X	33534	-0-	-1596	-0-			31492	3	2042	9	N	1856	1747	0	64	8	204
05	36301	X	32887	-0-	-3414	-0-			30869	3	31	4	N	1806	1813	0	10	8	187
									1987	9									
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:	1H	RRCID	-> 276021	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF. 9340	- 13730					
12	21607	X	21084	-0-	-523	-0-			20077	3	1007	9	N	915	952	1	5	8	246
01	21328	X	20698	-0-	-630	-0-			19721	3	977	9	N	888	937	1	4	8	193
02	19264	X	18546	-0-	-718	-0-			17731	3	815	9	N	741	749	1	3	8	182
03	21080	X	20347	-0-	-733	-0-			19447	3	900	9	N	818	750	1	4	8	246
04	20400	X	16087	-0-	-4313	-0-			15471	3	616	9	N	560	561	1	8	8	237
05	21080	X	18839	-0-	-2241	-0-			18014	3	825	9	N	750	557	1	3	8	427
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276041	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF. 9298	- 16135					
12	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-			39113	3	4359	9	Y	3963	3952	0	34	8	22
01	45849	X	38160	-0-	-7689	-0-			34375	3	9	4	Y	3433	3421	0			34
									3776	9									
02	41412	X	34918	-0-	-6494	-0-			31026	3	2	4	Y	3536	3508	0	23	8	39
									3890	9									
03	45105	X	33580	-0-	-11525	-0-			29923	3	1	4	Y	3324	3305	0	17	8	41
									3656	9									
*04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-			40038	3	4340	9	Y	3945	3891	0	33	8	62
*05	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-			40534	3	4110	9	Y	3736	3704	0	18	8	76
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276051	COMPL.	DATE 09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.10209	- 20044					
12	56699	X	52294	-0-	-4405	-0-			49898	3	2396	9	N	2178	2229	0	13	8	198
01	56110	X	50700	-0-	-5410	-0-			48303	3	2397	9	N	2179	2046	0	11	8	320
02	50148	X	46165	-0-	-3983	-0-			44017	3	2148	9	N	1953	2040	0	10	8	223
03	53909	X	50188	-0-	-3721	-0-			47880	3	2308	9	N	2098	2189	0	35	8	97
04	50610	X	46759	-0-	-3851	-0-			44659	3	2100	9	N	1909	1858	0	14	8	134
05	52297	X	48958	-0-	-3339	-0-			46710	3	2248	9	N	2044	2018	0	10	8	150
CITATION 32 FEE				WELL #:	3H	RRCID	-> 276052	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10038	- 14460					
12	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-			33185	3	1560	9	Y	1418	1458	0	7	8	35
01	36611	X	34383	-0-	-2228	-0-			32760	3	1623	9	Y	1475	1348	0	6	8	156
02	32900	X	31016	-0-	-1884	-0-			29546	3	1470	9	Y	1336	1442	0	7	8	43
03	34751	X	34278	-0-	-473	-0-			32600	3	1678	9	Y	1525	1525	0	5	8	38
04	33630	X	26776	-0-	-6854	-0-			25558	3	1218	9	Y	1107	1043	0	10	8	92
05	34751	X	34184	-0-	-567	-0-			32554	3	1630	9	Y	1482	1484	0	8	8	88

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
LORD MURPHY 10 STATE															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		1H		RRCID -> 276054		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH		8908 PERF. 8929		- 13410	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		30442 X	30048	-0-	-394	-0-	27311 3	1525 4	Y		1102	1310 1	28 8		162
							1212 9								
01		30969 X	29101	-0-	-1868	-0-	27299 3	413 4	Y		1263	1099 1	22 8		304
							1389 9								
02		27972 X	23950	-0-	-4022	-0-	22054 3	700 4	Y		1087	1121 1	17 8		253
							1196 9								
03		30969 X	25305	-0-	-5664	-0-	23520 3	786 4	Y		908	943 1	17 8		201
							999 9								
04		29070 X	24123	-0-	-4947	-0-	23064 3	125 4	Y		849	741 1	30 8		279
							934 9								
05		30039 X	24805	-0-	-5234	-0-	22941 3	876 4	Y		898	919 1	17 8		241
							988 9								

BARBARO 23 UNIT															
		WELL #:		1H		RRCID -> 276110		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH		10100 PERF.10067		- 14430	
12		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13234 3	7 4	Y		609	759 0	3 8		28
							670 9								
01		15407 X	14559	-0-	-848	-0-	13785 3	18 4	Y		687	684 0	2 8		29
							756 9								
02		13636 X	11214	-0-	-2422	-0-	10564 3	2 4	Y		589	547 0	3 8		68
							648 9								
03		14074 X	13729	-0-	-345	-0-	13030 3	11 4	Y		625	677 0	2 8		14
							688 9								
04		14100 X	12649	-0-	-1451	-0-	11930 3	90 4	Y		572	545 0	3 8		38
							629 9								
05		14570 X	13382	-0-	-1188	-0-	12484 3	85 4	Y		739	759 0	1 8		17
							813 9								

BARBARO 23 UNIT															
		WELL #:		3H		RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH		10080 PERF.10166		- 14625	
12		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	14189 3	7 4	Y		786	866 0	4 8		36
							865 9								
01		16461 X	15289	-0-	-1172	-0-	14447 3	17 4	Y		750	750 0	4 8		32
							825 9								
02		14140 X	11942	-0-	-2198	-0-	11245 3	2 4	Y		632	588 0	3 8		73
							695 9								
03		15066 X	14828	-0-	-238	-0-	13989 3	10 4	Y		754	806 0	4 8		17
							829 9								
04		14790 X	13233	-0-	-1557	-0-	12376 3	83 4	Y		704	667 0	7 8		47
							774 9								
05		15283 X	13511	-0-	-1772	-0-	12741 3	78 4	Y		629	659 0	3 8		14
							692 9								

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6															
		WELL #:		1H		RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH		9806 PERF. 9960		- 11800	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NEEDLES 39 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	1H	RRCID	->	276858	COMPL.	DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.10041	-	19640
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	54746 X	50022	-0-	-4724		-0-	47648 2372 9	3	2	4	N	2156	2371	0	14	8	125
01	54343 X	49323	-0-	-5020		-0-	47033	3	2290	9	N	2082	1956	0	11	8	240
02	47600 X	44748	-0-	-2852		-0-	42660	3	2088	9	N	1898	1935	0	11	8	192
03	51584 X	49345	-0-	-2239		-0-	1 2350 9	1	46994	3	N	2136	2235	0	9	8	84
04	48420 X	45710	-0-	-2710		-0-	43406 2091 9	3	213	4	N	1901	1839	0	15	8	131
05	50034 X	47509	-0-	-2525		-0-	45265 2157 9	3	87	4	N	1961	1984	0	10	8	98
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276891	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10097	-	17410
12	38378 X	30657	-0-	-7721		-0-	28514 2081 9	3	62	4	N	1892	1934	0	14	8	131
01	36797 X	8875	-0-	-27922		-0-	126 8636 9	3	113	4	N	7851	7865	0			117
02	32760 X	24461	-0-	-8299		-0-	21654 1497 9	3	1310	4	N	1361	1213	0	11	8	254
03	43200 X	43200	-0-	-0-		-0-	40053 2345 9	3	802	4	N	2132	2218	0	17	8	151
04	37507 X	37507	-0-	-0-		-0-	34973 2079 9	3	455	4	N	1890	1763	0	58	8	220
*05	36695 X	36695	-0-	-0-		-0-	34031 2009 9	3	655	4	N	1826	1890	0	13	8	143
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	277113	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF. 9950	-	19780
12	62775 X	60144	-0-	-2631		-0-	56723	3	3421	9	N	3110	3224	0	25	8	56
01	62775 X	59592	-0-	-3183		-0-	56014	3	3578	9	N	3253	3016	0	23	8	270
02	52594 X	52594	-0-	-0-		-0-	49484	3	3110	9	N	2827	2935	0	20	8	142
03	60140 X	56463	-0-	-3677		-0-	53223	3	3240	9	N	2945	2893	0	16	8	178
04	58200 X	54220	-0-	-3980		-0-	51181	3	3039	9	N	2763	2783	0	30	8	128
05	60140 X	56734	-0-	-3406		-0-	53606	3	3128	9	N	2844	2875	0	16	8	81
HIND00 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	277137	COMPL.	DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF. 9288	-	19265
12	58621 X	47474	-0-	-11147		-0-	46210 1230 9	3	34	4	N	1118	1442	1	10	8	235
01	58621 X	45495	-0-	-13126		-0-	44169 1249 9	3	77	4	N	1135	1205	1	6	8	159
02	52948 X	40020	-0-	-12928		-0-	39046 891 9	3	83	4	N	810	654	1	7	8	308
03	52359 X	44246	-0-	-8113		-0-	43223 1019 9	3	4	4	N	926	938	1	5	8	291
04	45930 X	39882	-0-	-6048		-0-	38875 948 9	3	59	4	N	862	902	1	11	8	240
05	47461 X	41694	-0-	-5767		-0-	40275 1173 9	3	246	4	N	1066	742	1	8	8	556
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	277138	COMPL.	DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10036	-	18285
12	38564 X	35428	-0-	-3136		-0-	33998	3	1430	9	N	1300	1418	0	8	8	103
01	38564 X	35987	-0-	-2577		-0-	34334	3	1653	9	N	1503	1478	0	6	8	122
02	34832 X	31981	-0-	-2851		-0-	30596	3	1385	9	N	1259	1254	0	5	8	122
03	36580 X	34244	-0-	-2336		-0-	32824	3	1420	9	N	1291	1330	0	4	8	79
04	34830 X	31590	-0-	-3240		-0-	30292	3	1298	9	N	1180	1123	0	8	8	128
05	35991 X	32701	-0-	-3290		-0-	31370	3	1331	9	N	1210	1184	0	4	8	150

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WHISKERY 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39680 X	37077	-0-	-2603	-0-	33204 3	245 4	N	3298	3330 0	21 8			109
01	39436 X	39436	-0-	-0-	-0-	3628 9								
02	34774 X	34774	-0-	-0-	-0-	35862 3	3574 9	N	3249	3138 0	26 8			194
						31804 3	25 4	N	2677	2717 0	18 8			136
						2945 9								
03	37076 X	36419	-0-	-657	-0-	32893 3	15 4	N	3192	3210 0	4 8			114
						3511 9								
04	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	34408 3	2 4	N	3849	3799 0				164
						4234 9								
*05	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	36071 3	11 4	N	3498	3452 0	15 8			195
						3848 9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
12	39436 X	39436	-0-	-0-	-0-	36089 3	3347 9	Y	3043	3016 0	18 8			49
01	43927 X	39021	-0-	-4906	-0-	35688 3	3333 9	Y	3030	3010 0	10 8			59
02	37716 X	35244	-0-	-2472	-0-	32248 3	77 4	Y	2654	2661 0	18 8			34
						2919 9								
03	39432 X	37080	-0-	-2352	-0-	33581 3	485 4	Y	2740	2716 0	16 8			42
						3014 9								
04	38160 X	34343	-0-	-3817	-0-	31668 3	15 4	Y	2418	2333 0	28 8			99
						2660 9								
05	39432 X	33516	-0-	-5916	-0-	30694 3	332 4	Y	2264	2313 0	15 8			35
						2490 9								
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
12	27869 X	26064	-0-	-1805	-0-	24166 3	1898 9	N	1725	2005 1	10 8			135
01	27249 X	25872	-0-	-1377	-0-	23979 3	1893 9	N	1721	1691 1	7 8			158
02	24612 X	23459	-0-	-1153	-0-	21802 3	1657 9	N	1506	1303 1	7 8			354
03	26164 X	25489	-0-	-675	-0-	23765 3	1724 9	N	1567	1658 1	5 8			258
04	25230 X	24030	-0-	-1200	-0-	22338 3	1692 9	N	1538	1461 1	11 8			324
05	26071 X	23844	-0-	-2227	-0-	22181 3	29 4	N	1485	1631 1	6 8			172
						1634 9								
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
12	15593 X	15030	-0-	-563	-0-	12798 3	2232 9	N	2029	2046 0				100
01	15004 X	13092	-0-	-1912	-0-	11123 3	1969 9	N	1790	1757 0				133
02	13552 X	11865	-0-	-1687	-0-	10145 3	1720 9	N	1564	1370 0	8 8			319
03	15035 X	12607	-0-	-2428	-0-	10599 3	2008 9	N	1825	2036 0	5 8			103
04	14550 X	12713	-0-	-1837	-0-	10895 3	1818 9	N	1653	1604 0	13 8			139
05	15035 X	12331	-0-	-2704	-0-	10459 3	1872 9	N	1702	1680 0				161
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
12	48639 X	37827	-0-	-10812	-0-	32829 3	689 4	Y	3917	3751 0	146 8			52
						4309 9								
01	48639 X	36734	-0-	-11905	-0-	32170 3	650 4	Y	3558	3467 0	132 8			11
						3914 9								
02	35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	30836 3	519 4	Y	3371	3245 0	95 8			42
						3708 9								
03	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	34467 3	18 4	Y	3526	3450 0	91 8			27
						3879 9								
04	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	31840 3	19 4	Y	3174	3023 0	154 8			24
						3491 9								
*05	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	37391 3	20 4	Y	3405	3311 0	89 8			29
						3746 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277890	COMPL.	DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.	9948	- 19895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	64263 X	59466	-0-	-4797	-0-	56962 3	2504 9	N	2276	2229 0	16 8	196			
01	63643 X	58393	-0-	-5250	-0-	55841 3	2552 9	N	2320	2318 0	13 8	185			
02	57008 X	52320	-0-	-4688	-0-	50133 3	2187 9	N	1988	2003 0	13 8	157			
03	59923 X	57764	-0-	-2159	-0-	55342 3	2422 9	N	2202	2230 0	9 8	120			
04	57540 X	53196	-0-	-4344	-0-	50989 3	2207 9	N	2006	1974 0	18 8	134			
05	59458 X	56390	-0-	-3068	-0-	54047 3	2343 9	N	2130	2135 0	11 8	118			
HOOP JR 9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277891	COMPL.	DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	9697	- 19770
12	92628 X	86032	-0-	-6596	-0-	80876 3	1943 4	N	2921	2925 0	16 8	319			
						3213 9									
01	91109 X	85458	-0-	-5651	-0-	80638 3	1501 4	N	3017	3100 0	11 8	225			
						3319 9									
02	82152 X	75937	-0-	-6215	-0-	73056 3	145 4	N	2487	2479 0	11 8	222			
						2736 9									
03	88722 X	81842	-0-	-6880	-0-	78694 3	58 4	N	2809	2803 0	9 8	219			
						3090 9									
04	83250 X	76806	-0-	-6444	-0-	71923 3	1973 4	N	2645	1654 0	554 1	637			
						2910 9				19 8					
05	86025 X	78640	-0-	-7385	-0-	74653 3	1046 4	N	2674	500 0	2550 1	250			
						2941 9				11 8					
PREWIT OMAHA 26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277892	COMPL.	DATE 05/20/2015	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.	10086	- 14645
12	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	15139 3	1068 9	Y	971	969 0	5 8	51			
01	17856 X	16072	-0-	-1784	-0-	15244 3	828 9	Y	753	744 0	5 8	55			
02	16128 X	14143	-0-	-1985	-0-	13165 3	978 9	Y	889	872 0	3 8	69			
03	16213 X	14970	-0-	-1243	-0-	14098 3	872 9	Y	793	825 0	4 8	33			
04	15690 X	14103	-0-	-1587	-0-	13360 3	743 9	Y	675	603 0	5 8	100			
05	16213 X	14931	-0-	-1282	-0-	14210 3	721 9	Y	655	697 0	1 8	57			
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 277894	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.	10712	- 20750
12	55149 X	52539	-0-	-2610	-0-	50368 3	2171 9	N	1974	2019 0	14 8	205			
01	54715 X	51579	-0-	-3136	-0-	49446 3	2133 9	N	1939	1936 0	11 8	197			
02	49364 X	46789	-0-	-2575	-0-	44950 3	1839 9	N	1672	1728 0	11 8	130			
03	53661 X	51114	-0-	-2547	-0-	49141 3	1973 9	N	1794	1081 0	751 1	83			
										9 8					
04	50850 X	47650	-0-	-3200	-0-	45805 3	1845 9	N	1677	1554 0	15 8	191			
05	52545 X	49875	-0-	-2670	-0-	47915 3	1960 9	N	1782	1860 0	10 8	103			
VAGRANT 38 FEE				WELL #:	2H	RRCID	-> 277900	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	9240	- 13700
12	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	114 1	12428 3	Y	2727	3438 1	26 8	375			
						115 4	3000 9								
01	18972 X	13340	-0-	-5632	-0-	86 1	10856 3	Y	2147	2122 1	18 8	382			
						36 4	2362 9								
02	17136 X	12479	-0-	-4657	-0-	76 1	10091 3	Y	2087	1746 1	13 8	710			
						16 4	2296 9								
03	18972 X	12621	-0-	-6351	-0-	48 1	10300 3	Y	2064	2537 1	13 8	224			
						3 4	2270 9								
04	17940 X	13331	-0-	-4609	-0-	86 1	10752 3	Y	2053	2003 1	20 8	254			
						235 4	2258 9								
05	15655 X	14736	-0-	-919	-0-	106 1	12114 3	Y	2240	2285 1	11 8	198			
						52 4	2464 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 278147	COMPL.	DATE 06/06/2015	TOTAL	DEPTH 10392	PERF.10687	- 17885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33294 X	33294	-0-	-0-	-0-			31831	3	1463	9	Y	1330	1314	0	6	8	23
01	36549 X	30674	-0-	-5875	-0-			29229	3	75	4	Y	1245	1253	0	5	8	10
								1370	9									
02	33012 X	30242	-0-	-2770	-0-			28809	3	1	4	Y	1302	1221	0	4	8	87
								1432	9									
03	34968 X	32528	-0-	-2440	-0-			30967	3	13	4	Y	1407	1444	0	7	8	43
								1548	9									
04	32220 X	27777	-0-	-4443	-0-			26380	3	132	4	Y	1150	1115	0	12	8	66
								1265	9									
05	33480 X	31416	-0-	-2064	-0-			29526	3	248	4	Y	1493	1535	0	6	8	18
								1642	9									
LEONATUS 11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278210	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH 10075	PERF.10129	- 19895					
12	64139 X	58306	-0-	-5833	-0-			56249	3	2057	9	N	1870	1863	0	12	8	173
01	63457 X	58810	-0-	-4647	-0-			56751	3	2059	9	N	1872	1869	0	9	8	167
02	56728 X	52588	-0-	-4140	-0-			50835	3	1753	9	N	1594	1571	0	9	8	181
03	61504 X	57540	-0-	-3964	-0-			55543	3	1997	9	N	1815	1869	0	4	8	123
04	56910 X	53265	-0-	-3645	-0-			51591	3	1674	9	N	1522	1580	0	14	8	131
05	58807 X	55330	-0-	-3477	-0-			53382	3	53	4	N	1723	1676	0	8	8	170
								1895	9									
FORWARD PASS 25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 278211	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10066	- 14578					
12	20677 X	17905	-0-	-2772	-0-			17044	3	861	9	N	783	610	0	185	1	73
														4	8			
01	20677 X	17355	-0-	-3322	-0-			16510	3	845	9	N	768	543	0	190	1	106
														2	8			
02	18172 X	14191	-0-	-3981	-0-			13568	3	623	9	N	566	547	0	2	8	123
03	17918 X	16192	-0-	-1726	-0-			15172	3	222	4	N	725	786	0	1	8	61
								798	9									
04	17340 X	15313	-0-	-2027	-0-			14746	3	567	9	N	515	459	0	3	8	114
05	17918 X	16208	-0-	-1710	-0-			15418	3	790	9	N	718	780	0	2	8	50
PREWIT OMAHA 26 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 278212	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10173	- 14814					
12	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-			19262	3	1225	9	Y	1114	1109	0	7	8	59
01	21638 X	19942	-0-	-1696	-0-			18794	3	1148	9	Y	1044	1022	0	4	8	77
02	19320 X	17680	-0-	-1640	-0-			16790	3	890	9	Y	809	820	0	4	8	62
03	20491 X	19451	-0-	-1040	-0-			18358	3	1093	9	Y	994	1011	0	4	8	41
04	19830 X	17990	-0-	-1840	-0-			16938	3	1052	9	Y	956	849	0	6	8	142
05	20491 X	18795	-0-	-1696	-0-			17724	3	1071	9	Y	974	1027	0	4	8	85
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH 9172	PERF. 9029	- 19270					
12	51367 X	48499	-0-	-2868	-0-			42182	3	12	4	Y	5732	5565	0	164	8	100
								6305	9									
01	50003 X	47597	-0-	-2406	-0-			41579	3	2	4	Y	5469	5304	0	108	8	157
								6016	9									
02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-			40068	3	1	4	Y	4900	4865	0	120	8	72
								5390	9									
03	49910 X	48462	-0-	-1448	-0-			42639	3	4	4	Y	5290	5116	0	176	8	70
								5819	9									
04	46920 X	22236	-0-	-24684	-0-			19586	3	6	4	Y	2404	2280	0	149	8	45
								2644	9									
05	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-							Y	-0-	45	0			-0

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWITT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	20736 3	1255 9	Y	1141	1134 0	5 8			60
01	23746 X	21691	-0-	-2055	-0-	20312 3	1379 9	Y	1254	1217 0	4 8			93
02	20916 X	19152	-0-	-1764	-0-	18321 3	831 9	Y	755	787 0	3 8			58
03	22010 X	20992	-0-	-1018	-0-	20017 3	975 9	Y	886	903 0	4 8			37
04	21270 X	19562	-0-	-1708	-0-	18610 3	952 9	Y	865	769 0	5 8			128
05	21979 X	20318	-0-	-1661	-0-	19346 3	972 9	Y	884	932 0	3 8			77
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
12	345005 X	345005	-0-	-0-	-0-	328127 3	1354 4	Y	14113	14021 0				284
						15524 9								
01	322671 X	322671	-0-	-0-	-0-	307155 3	1069 4	Y	13134	13181 0				237
						14447 9								
02	247573 X	247573	-0-	-0-	-0-	235262 3	761 4	Y	10500	10545 0				192
						11550 9								
03	268692 X	268692	-0-	-0-	-0-	255315 3	170 4	Y	12006	12042 0				156
						13207 9								
04	230530 X	230530	-0-	-0-	-0-	218892 3	1045 4	Y	9630	9602 0				184
						10593 9								
*05	239773 X	239773	-0-	-0-	-0-	227120 3	663 4	Y	10900	10928 0				156
						11990 9								
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
12	61008 X	54119	-0-	-6889	-0-	48392 3	52 4	N	5159	4672 0	35 8			550
						5675 9								
01	60760 X	51964	-0-	-8796	-0-	46598 3	5366 9	N	4878	5218 0	28 8			182
02	53116 X	47972	-0-	-5144	-0-	42987 3	7 4	N	4525	4574 0	27 8			106
						4978 9								
03	57071 X	52159	-0-	-4912	-0-	46656 3	5503 9	N	5003	4937 0	28 8			144
04	52380 X	40500	-0-	-11880	-0-	36684 3	3816 9	N	3469	3489 0	35 8			89
05	54126 X	52966	-0-	-1160	-0-	47825 3	22 4	N	4654	4563 0	24 8			156
						5119 9								
VENETIAN WAY 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														
12	59024 X	41112	-0-	-17912	-0-	36225 3	4887 9	N	4443	4046 0	35 8			535
01	53630 X	40792	-0-	-12838	-0-	36138 3	4654 9	N	4231	4593 0	34 8			139
02	46424 X	36220	-0-	-10204	-0-	32330 3	3890 9	N	3536	3578 0	30 8			67
03	50623 X	41819	-0-	-8804	-0-	37328 3	4491 9	N	4083	4032 0	23 8			95
04	40488 X	40488	-0-	-0-	-0-	36283 3	4205 9	N	3823	3775 0	37 8			106
*05	45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	40591 3	1 4	N	4148	4129 0	22 8			103
						4563 9								
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														
12	36332 X	30257	-0-	-6075	-0-	28119 3	66 4	Y	1884	1883 0	27 8			29
						2072 9								
01	32860 X	31920	-0-	-940	-0-	29850 3	110 4	Y	1782	1750 0	26 8			35
						1960 9								
02	29680 X	26221	-0-	-3459	-0-	24265 3	223 4	Y	1575	1546 0	18 8			46
						1733 9								
03	32860 X	30764	-0-	-2096	-0-	28598 3	96 4	Y	1882	1878 0	11 8			39
						2070 9								
04	30900 X	28739	-0-	-2161	-0-	26880 3	36 4	Y	1657	1631 0	18 8			47
						1823 9								
05	31930 X	28097	-0-	-3833	-0-	26326 3	75 4	Y	1542	1533 0	10 8			46
						1696 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	77252 X	73579	-0-	-3673	-0-	62283 10954 9	3	342	4	N	9958	9934 0	47 8	131
01	77252 X	67451	-0-	-9801	-0-	60692 6717 9	3	42	4	N	6106	6018 0	49 8	170
02	69776 X	60334	-0-	-9442	-0-	53070 6967 9	3	297	4	N	6334	6347 0	31 8	126
03	73594 X	67673	-0-	-5921	-0-	59908 7550 9	3	215	4	N	6864	6812 0	27 8	151
04	71220 X	63171	-0-	-8049	-0-	55477 7065 9	3	629	4	N	6423	6364 0	48 8	162
05	73594 X	64851	-0-	-8743	-0-	56356 7245 9	3	1250	4	N	6586	6594 0	28 8	126
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885														
12	62124 X	56835	-0-	-5289	-0-	54167 2665 9	3	3	4	N	2423	2243 1	16 8	531
01	60791 X	51025	-0-	-9766	-0-	48673 48550 3	3	2352	9	N	2138	2443 1	12 8	214
02	53396 X	50860	-0-	-2536	-0-	48550 52684 3	3	2310	9	N	2100	1872 1	11 8	431
03	57660 X	55245	-0-	-2415	-0-	52684 48856 3	3	2561	9	N	2328	2567 1	9 8	183
04	54990 X	51227	-0-	-3763	-0-	48856 2321 9	3	50	4	N	2110	2054 1	16 8	223
05	56823 X	53133	-0-	-3690	-0-	50589 2439 9	3	105	4	N	2217	2026 1	10 8	404
TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
12	85033 X	67135	-0-	-17898	-0-	63887 3123 9	3	125	4	N	2839	3182 1	19 8	178
01	85033 X	69592	-0-	-15441	-0-	66356 3057 9	3	179	4	N	2779	2608 1	15 8	334
02	76804 X	66796	-0-	-10008	-0-	63796 2927 9	3	73	4	N	2661	2437 1	16 8	542
03	80166 X	72806	-0-	-7360	-0-	69624 3169 9	3	13	4	N	2881	3103 1	13 8	307
04	67350 X	67087	-0-	-263	-0-	63018 2922 9	3	1147	4	N	2656	2774 1	21 8	168
05	73966 X	69723	-0-	-4243	-0-	66337 3045 9	3	341	4	N	2768	2756 1	12 8	168
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
12	99510 X	81509	-0-	-18001	-0-	68440 12653 9	3	416	4	N	11503	11490 0	68 8	112
01	96348 X	82241	-0-	-14107	-0-	69916 12238 9	3	87	4	N	11125	11043 0	57 8	137
02	82880 X	73002	-0-	-9878	-0-	62369 10604 9	3	29	4	N	9640	9587 0	56 8	134
03	81499 X	76530	-0-	-4969	-0-	65680 57571 3	3	10850	9	N	9864	9865 0	44 8	89
04	79590 X	67808	-0-	-11782	-0-	57571 9877 9	3	360	4	N	8979	8848 0	69 8	151
05	82243 X	73382	-0-	-8861	-0-	62193 10989 9	3	200	4	N	9990	9618 0	41 8	482

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FLYING EBONY 19 STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	110112 X	96013	-0-	-14099	-0-	85741 3	5714 4	N	4144	3972 1	32 8			324
01	102889 X	92508	-0-	-10381	-0-	4558 9								
02	92932 X	81556	-0-	-11376	-0-	85302 3	2882 4	N	3931	4031 1	23 8			201
03	99727 X	88369	-0-	-11358	-0-	4324 9								
04	92910 X	77438	-0-	-15472	-0-	76784 3	679 4	N	3721	3308 1	22 8			592
05	96007 X	86553	-0-	-9454	-0-	4093 9								
						83631 3	524 4	N	3831	4183 1	19 8			221
						4214 9								
						73703 3	365 4	N	3064	3060 1	30 8			195
						3370 9								
						82578 3	60 4	N	3559	3447 1	19 8			288
						3915 9								
JET PILOT 24 A														
WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
12	62310 X	61992	-0-	-318	-0-	58513 3	3479 9	N	3163	3150 0	19 8			114
01	62310 X	48383	-0-	-13927	-0-	43493 3	2013 4	N	2615	2651 0	11 8			67
02	54292 X	45223	-0-	-9069	-0-	2877 9								
03	62000 X	641	-0-	-61359	-0-	41164 3	902 4	N	2870	2849 0	15 8			73
04	60000 X	-0-	-0-	-60000	-0-	3157 9								
05	62000 X	367	-0-	-61633	-0-	90 4	551 9	N	501	489 0	1 8			84
						-0-		N						84
						280 4	87 9	N	79	72 0	10 8			81
FUNNY CIDE 32 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
12	117599 X	117599	-0-	-0-	-0-	105977 3	660 4	N	9965	9902 0	77 8			140
01	109537 X	109537	-0-	-0-	-0-	10962 9								
02	73346 X	73346	-0-	-0-	-0-	99889 3	533 4	N	8286	8156 0	47 8			223
03	80867 X	80867	-0-	-0-	-0-	9115 9								
04	64970 X	64970	-0-	-0-	-0-	66381 3	476 4	N	5899	5566 0	42 8			514
*05	49062 X	49062	-0-	-0-	-0-	6489 9								
						73918 3	1183 4	N	5242	5502 0	33 8			221
						5766 9								
						59835 3	967 4	N	3789	3799 0	46 8			165
						4168 9								
						45652 3	794 4	N	2378	2262 0	22 8			259
						2616 9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
12	50508 X	50508	-0-	-0-	-0-	46500 3	4008 9	Y	3644	3599 0	26 8			59
01	49972 X	45485	-0-	-4487	-0-	42047 3	3438 9	Y	3125	3109 0	14 8			61
02	45136 X	36416	-0-	-8720	-0-	33348 3	79 4	Y	2717	2721 0	22 8			35
03	49972 X	35881	-0-	-14091	-0-	2989 9								
04	48360 X	35768	-0-	-12592	-0-	32689 3	471 4	Y	2474	2454 0	17 8			38
05	49972 X	34559	-0-	-15413	-0-	2721 9								
						32816 3	16 4	Y	2669	2563 0	35 8			109
						2936 9								
						31988 3	360 4	Y	2010	2070 0	18 8			31
						2211 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 280584	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167	-	16465	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	46253	3	2550	9	Y	2318	2292	0	21	8	37
01	54467	X	51022	-0-	-3445	-0-	48275	3	2747	9	Y	2497	2475	0	11	8	48
02	48916	X	43172	-0-	-5744	-0-	41049	3	77	4	Y	1860	1869	0	15	8	24
							2046	9									
03	49228	X	42977	-0-	-6251	-0-	40570	3	481	4	Y	1751	1737	0	11	8	27
							1926	9									
04	49380	X	44054	-0-	-5326	-0-	42289	3	16	4	Y	1590	1533	0	19	8	65
							1749	9									
05	51026	X	50359	-0-	-667	-0-	48587	3	346	4	Y	1296	1332	0	9	8	20
							1426	9									
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 280585	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	-	16350	
12	50604	X	50604	-0-	-0-	-0-	47315	3	27	4	Y	2965	2902	0	62	8	47
							3262	9									
01	57102	X	49099	-0-	-8003	-0-	46208	3	2891	9	Y	2628	2592	0	32	8	51
02	50372	X	48107	-0-	-2265	-0-	45315	3	108	4	Y	2440	2432	0	28	8	31
							2684	9									
03	50592	X	47053	-0-	-3539	-0-	43905	3	506	4	Y	2402	2379	0	17	8	37
							2642	9									
04	48960	X	47208	-0-	-1752	-0-	43991	3	18	4	Y	2908	2790	0	36	8	119
							3199	9									
05	53258	X	43092	-0-	-10166	-0-	39446	3	410	4	Y	2942	2997	0	19	8	45
							3236	9									
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 280635	COMPL.	DATE 01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	-	19133	
12	0 W	604358	-0-	604358	3839064	570427	3	305	4	Y	30569	30646	0	63	8	291	
						33626	9										
01	0 W	659910	-0-	659910	4498974	624166	3	18	4	Y	32478	32147	0	187	8	435	
						35726	9										
02	0 W	544320	-0-	544320	5043294	513784	3	21	4	Y	27741	27627	0	42	8	507	
						30515	9										
03	0 W	598816	-0-	598816	5642110	567042	3	11	4	Y	28875	29135	0	31	8	216	
						31763	9										
*04	6191573	X	549463	-0-	-5642110	-0-	519976	3	1406	4	Y	25528	25546	0	59	8	139
							28081	9									
*05	534325	X	534325	-0-	-0-	-0-	507318	3	610	4	Y	23997	23926	0	29	8	181
							26397	9									
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280833	COMPL.	DATE 04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640	
12	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	57705	3	5482	9	Y	4984	4934	1	47	8	67
01	55800	X	49325	-0-	-6475	-0-	45923	3	3402	9	Y	3093	3113	1	32	8	15
02	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	52901	3	5005	9	Y	4550	4438	1	43	8	84
03	60127	X	60127	-0-	-0-	-0-	54147	3	5980	9	Y	5436	5433	1	46	8	41
04	58591	X	58591	-0-	-0-	-0-	52928	3	5663	9	Y	5148	3010	0	2044	1	70
							65	8									
*05	56716	X	56716	-0-	-0-	-0-	51230	3	5486	9	Y	4987	4969	1	29	8	59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GATO DEL SOL 34 UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 280859	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9176	- 16419						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	62738 X 71982 X	62738 56638	-0- -0-	-0- -15344	-0- -0-	58466 53323	3 3	4272 15	9 4	Y Y	3884 3000	3863 2991	0 0	38 8	21 30	
02		64764 X	50124	-0-	-14640	-0-	3300 47206	9 3		2	4	Y	2651	2616	0	36	29
03		68882 X	55080	-0-	-13802	-0-	2916 51874	9 3		2	4	Y	2913	2873	0	33	36
04		60720 X	49956	-0-	-10764	-0-	3204 47067	9 3		2889	9	Y	2626	2567	0	55	40
05		62744 X	48900	-0-	-13844	-0-	46190	3	2710	9	Y	2464	2423	0	31	50	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 280860	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8980	- 16155						
12	01	65040 X 71610 X	65040 60140	-0- -0-	-0- -11470	-0- -0-	60295 55761	3 3	4745 4379	9 9	Y Y	4314 3981	4304 3966	0 0	37 8	24 39	
02		64680 X	53645	-0-	-11035	-0-	49180 4463	3 9		2	4	Y	4057	4024	0	28	44
03		71610 X	58076	-0-	-13534	-0-	53476 4598	3 9		2	4	Y	4180	4149	0	24	51
04		62940 X	49381	-0-	-13559	-0-	45364	3	4017	9	Y	3652	3606	0	40	57	
05		65038 X	49472	-0-	-15566	-0-	45488	3	3984	9	Y	3622	3582	0	23	74	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 280861	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9152	- 16461						
12	01	59900 X 79050 X	59900 57064	-0- -0-	-0- -21986	-0- -0-	57147 54184	3 3	2753 2880	9 9	Y Y	2503 2618	2498 2606	0 0	22 8	14 26	
02		68236 X	49084	-0-	-19152	-0-	46419 2664	3 9		1	4	Y	2422	2405	0	17	26
03		69254 X	52979	-0-	-16275	-0-	50405 2573	3 9		1	4	Y	2339	2323	0	13	29
04		57960 X	46813	-0-	-11147	-0-	44654	3	2159	9	Y	1963	1941	0	20	31	
05		59892 X	47092	-0-	-12800	-0-	44933	3	2159	9	Y	1963	1943	0	11	40	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281136	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8933	- 16575						
12	01	16283 X 32612 X	16283 15425	-0- -0-	-0- -17187	-0- -0-	15143 1074	3 9	66	4	Y	976	967	0		30	
02		29456 X	11362	-0-	-18094	-0-	14469 10661	3 3	956 2	9 4	Y Y	869 635	865 639	0 0		34 28	
03		32612 X	12354	-0-	-20258	-0-	699 11499	9 3		6	4	Y	772	758	0	3	39
04		16170 X	12008	-0-	-4162	-0-	849 11185	9 3		6	4	Y	743	737	0	4	41
05		16275 X	11308	-0-	-4967	-0-	817 10574	9 3		5	4	Y	663	659	0	2	43
VAGRANT 38 A				WELL #:	3H	RRCID -> 281249	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9920	- 20128						
12	01	220585 X 229804 X	220585 229804	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	192835 25207	3 9	2543	4	Y	22915	22851	0	139	277	
02		206386 X	206386	-0-	-0-	-0-	203189 24899	3 9	1716	4	Y	22635	22461	0	134	317	
03		216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	183493 21893	3 9	1000	4	Y	19903	19807	0	140	273	
04		205800 X	205800	-0-	-0-	-0-	193615 22129	3 9		767	4	Y	20117	20100	0	100	190
*05		212013 X	212013	-0-	-0-	-0-	182871 21154	3 9	1775	4	Y	19231	19134	0	188	99	
							190391 21042	3 9	580	4	Y	19129	18828	0	112	288	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
VAGRANT 38 B														
WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501														
12	113431	X	113431	-0-	-0-	-0-	105947	3	1 4	Y	6803	6756	0	115
							7483	9						
01	114235	X	97792	-0-	-16443	-0-	91189	3	67 4	Y	5942	5877	0	138
							6536	9						
02	103180	X	88930	-0-	-14250	-0-	83668	3	5262 9	Y	4784	4565	0	314
03	113429	X	97796	-0-	-15633	-0-	92205	3	13 4	Y	5071	5240	0	112
							5578	9						
04	109770	X	88168	-0-	-21602	-0-	82409	3	440 4	Y	4835	4613	0	276
							5319	9						
05	113429	X	92313	-0-	-21116	-0-	86536	3	134 4	Y	5130	5217	0	159
							5643	9						
TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
12	119419	X	119419	-0-	-0-	-0-	111420	3	1 4	Y	7271	7227	0	123
							7998	9						
01	136958	X	120863	-0-	-16095	-0-	112494	3	82 4	Y	7534	7429	0	175
							8287	9						
02	117432	X	107688	-0-	-9744	-0-	100340	3	7348 9	Y	6680	6358	0	438
03	123225	X	113110	-0-	-10115	-0-	105608	3	15 4	Y	6806	7050	0	150
							7487	9						
04	116970	X	103781	-0-	-13189	-0-	96819	3	517 4	Y	5859	5604	0	335
							6445	9						
05	120869	X	102148	-0-	-18721	-0-	95283	3	147 4	Y	6107	6217	0	189
							6718	9						
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832														
12	94002	X	94002	-0-	-0-	-0-	91247	3	1 4	Y	2504	2486	0	42
							2754	9						
01	106950	X	90700	-0-	-16250	-0-	87893	3	64 4	Y	2494	2460	0	58
							2743	9						
02	96208	X	79085	-0-	-17123	-0-	76861	3	2224 9	Y	2022	1929	0	133
03	105028	X	85154	-0-	-19874	-0-	82879	3	12 4	Y	2057	2132	0	45
							2263	9						
04	90960	X	79578	-0-	-11382	-0-	77047	3	411 4	Y	1927	1839	0	110
							2120	9						
05	93992	X	79684	-0-	-14308	-0-	77219	3	119 4	Y	2133	2165	0	66
							2346	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
TIM TAM 24 A			WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10700	- 20610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	91155 X	91155	-0-	-0-	-0-	87392 3	1	4	Y	3420	3403	0	27	8	58	
						3762 9										
01	104129 X	88125	-0-	-16004	-0-	84595 3	62	4	Y	3153	3116	0	22	8	73	
						3468 9										
02	93016 X	77737	-0-	-15279	-0-	74788 3	2949	9	Y	2681	2554	0	24	8	176	
03	96627 X	83931	-0-	-12696	-0-	80702 3	11	4	Y	2925	3017	0	19	8	65	
						3218 9										
04	88200 X	77743	-0-	-10457	-0-	74429 3	398	4	Y	2651	2532	0	32	8	152	
						2916 9										
05	91140 X	81177	-0-	-9963	-0-	78002 3	121	4	Y	2776	2826	0	16	8	86	
						3054 9										
TIM TAM 24 C			WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030	- 20647	
12	77803 X	77803	-0-	-0-	-0-	75496 3	1	4	Y	2096	2086	0	16	8	35	
						2306 9										
01	91667 X	75524	-0-	-16143	-0-	73228 3	54	4	Y	2038	2012	0	14	8	47	
						2242 9										
02	78708 X	68028	-0-	-10680	-0-	65664 3	2364	9	Y	2149	2036	0	19	8	141	
03	86397 X	72845	-0-	-13552	-0-	70337 3	10	4	Y	2271	2347	0	15	8	50	
						2498 9										
04	75300 X	67894	-0-	-7406	-0-	65595 3	350	4	Y	1772	1700	0	21	8	101	
						1949 9										
05	77810 X	72208	-0-	-5602	-0-	70083 3	108	4	Y	1834	1867	0	11	8	57	
						2017 9										
LORD MURPHY 10 STATE A			WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420	- 18700	
12	77842 X	77842	-0-	-0-	-0-	68572 3	1987	4	Y	6621	6388	1	26	8	887	
						7283 9										
01	74794 X	74794	-0-	-0-	-0-	66576 3	1023	4	Y	6541	7023	1	20	8	385	
						7195 9										
02	61389 X	61389	-0-	-0-	-0-	54474 3	558	4	Y	5779	5361	1	15	8	788	
						6357 9										
03	72150 X	72150	-0-	-0-	-0-	61371 3	2065	4	Y	7922	8482	1	16	8	212	
						8714 9										
04	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	54498 3	307	4	Y	8061	7792	1	29	8	452	
						8867 9										
*05	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	43315 3	866	4	Y	5306	5252	1	15	8	491	
						5837 9										
BADEN BADEN 7 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471	- 15830	
12	95852 X	69711	-0-	-26141	-0-	1500 1	60642	3	N	4683	4770	1	63	8	441	
						2418 4	5151	9								
01	88877 X	68883	-0-	-19994	-0-	1442 1	56384	3	N	4265	4406	1	49	8	251	
						6365 4	4692	9								
02	73164 X	55348	-0-	-17816	-0-	992 1	38009	3	N	3240	3119	1	40	8	332	
						12783 4	3564	9								
03	76694 X	53408	-0-	-23286	-0-	1255 1	41809	3	N	3203	3131	1	44	8	360	
						6821 4	3523	9								
04	67470 X	53956	-0-	-13514	-0-	1405 1	46758	3	N	3182	3144	1	49	8	349	
						2293 4	3500	9								
05	69719 X	53414	-0-	-16305	-0-	1400 1	47041	3	N	2889	2767	1	28	8	443	
						1795 4	3178	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PAGODA STATE 57-13 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	88536 X	77203	-0-	-11333	-0-	69423 3 7763 9	17 4	Y	7057	7061 0				55
01	87606 X	77876	-0-	-9730	-0-	70677 3 7198 9	1 4	Y	6544	6541 0	15 8			43
02	79128 X	64150	-0-	-14978	-0-	57623 3 6441 9	86 4	Y	5855	5831 0	9 8			58
03	87606 X	68269	-0-	-19337	-0-	61306 3 6488 9	475 4	Y	5898	5890 0	18 8			48
04	75360 X	64588	-0-	-10772	-0-	58337 3 6064 9	187 4	Y	5513	5507 0	4 8			50
05	77872 X	61048	-0-	-16824	-0-	55180 3 5382 9	486 4	Y	4893	4881 0	19 8			43
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
12	58032 X	43376	-0-	-14656	-0-	35133 3 8232 9	11 4	Y	7484	7493 0				59
01	63302 X	41824	-0-	-21478	-0-	33826 3 7997 9	1 4	Y	7270	7249 0	32 8			48
02	60480 X	40599	-0-	-19881	-0-	33166 3 7363 9	70 4	Y	6694	6656 0	20 8			66
03	66960 X	44098	-0-	-22862	-0-	35474 3 8218 9	406 4	Y	7471	7436 0	40 8			61
04	64800 X	35513	-0-	-29287	-0-	29029 3 6338 9	146 4	Y	5762	5762 0	9 8			52
05	44950 X	36685	-0-	-8265	-0-	29859 3 6384 9	442 4	Y	5804	5767 0	39 8			50
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
12	160084 X	148808	-0-	-11276	-0-	134935 3 13169 9	704 4	N	11972	12102 1	71 8			393
01	136679 X	8561	-0-	-128118	-0-	7826 3 662 9	73 4	Y	602	656 1	4 8			335
02	123452 X	-0-	-0-	-123452	-0-			Y	-0-					335
03	148800 X	-0-	-0-	-148800	-0-			Y	428	428 8				335
04	144000 X	82126	-0-	-61874	-0-	61715 3	20411 9	Y	18555	18213 0	301 1			376
05	148800 X	25154	-0-	-123646	-0-	18583 3 4533 9	2038 4	Y	4121	4215 0	239 8			43
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170														
12	26825 X	26825	-0-	-0-	-0-	24667 3 2064 9	94 4	Y	1876	1894 0				58
01	88784 X	15416	-0-	-73368	-0-	14370 3	1046 9	Y	951	972 0				37
02	80192 X	13863	-0-	-66329	-0-	12943 3 915 9	5 4	Y	832	833 0				36
03	83793 X	15486	-0-	-68307	-0-	14829 3 645 9	12 4	Y	586	593 0				29
04	59700 X	14219	-0-	-45481	-0-	13427 3 784 9	8 4	Y	713	702 0				40
05	26815 X	8412	-0-	-18403	-0-	7931 3 475 9	6 4	Y	432	444 0				28

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438														
WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	22611 1415	3 9	84	4	Y	1286	1194	0	37
01	30876 X	23723	-0-	-7153	-0-	22396	3	1327	9	Y	1206	1135	0	44
02	27888 X	17267	-0-	-10621	-0-	16188	3	5	4	Y	976	926	0	40
03	29977 X	16133	-0-	-13844	-0-	1074 15154	9 3	10	4	Y	881	829	0	42
04	24630 X	12363	-0-	-12267	-0-	969 11555	9 3	7	4	Y	728	657	0	36
05	24118 X	5678	-0-	-18440	-0-	801 5252	9 3	5	4	Y	383	361	0	23
						421	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235														
12	35879 X	35879	-0-	-0-	-0-	33525 2237	3 9	117	4	Y	2034	1953	0	61
01	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	33944	3	2477	9	Y	2252	2180	0	85
02	28896 X	19251	-0-	-9645	-0-	18245	3	4	4	Y	911	917	0	38
03	35867 X	21508	-0-	-14359	-0-	1002 20739	9 3	12	4	Y	688	655	0	33
04	35250 X	16724	-0-	-18526	-0-	757 16203	9 3	8	4	Y	466	417	0	23
05	36425 X	14848	-0-	-21577	-0-	513 14489	9 3	7	4	Y	320	298	0	19
						352	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
12	106734 X	106734	-0-	-0-	-0-	100978 5524	3 9	232	4	Y	5022	4960	0	155
01	101844 X	101844	-0-	-0-	-0-	97042	3	4802	9	Y	4365	4351	0	169
02	88200 X	85118	-0-	-3082	-0-	81060	3	10	4	Y	3680	3688	0	161
03	106733 X	96551	-0-	-10182	-0-	4048 91108	9 3	23	4	Y	4927	4841	0	247
04	103290 X	90525	-0-	-12765	-0-	5420 85741	9 3	17	4	Y	4334	4339	0	242
05	106733 X	91647	-0-	-15086	-0-	4767 86761	9 3	15	4	Y	4428	4380	0	290
						4871	9							
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AFFIRMED 23 STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	78829 X	78829	-0-	-0-	-0-	70992 3	535 4	Y	6638	6632 0	63 8	154		
01	77579 X	77579	-0-	-0-	-0-	7302 9	68 4	Y	6475	6490 0	52 8	87		
02	60049 X	60049	-0-	-0-	-0-	70388 3	205 4	Y	5529	5455 0	41 8	120		
03	63843 X	63843	-0-	-0-	-0-	7123 9	101 4	Y	7427	7416 0	42 8	89		
04	54998 X	54998	-0-	-0-	-0-	53762 3	568 4	Y	5821	5782 0	71 8	57		
*05	47846 X	47846	-0-	-0-	-0-	6082 9	549 4	Y	4734	4655 0	38 8	98		
						55572 3								
						8170 9								
						48027 3								
						6403 9								
						42090 3								
						5207 9								
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
12	69192 X	59880	-0-	-9312	-0-	48835 3	13 4	Y	10029	10033 0		79		
01	69192 X	58989	-0-	-10203	-0-	11032 9	1 4	Y	9993	9963 0	43 8	66		
02	62496 X	52983	-0-	-9513	-0-	47996 3	80 4	Y	8795	8750 0	24 8	87		
03	68262 X	54668	-0-	-13594	-0-	10992 9	419 4	Y	9142	9112 0	43 8	74		
04	57960 X	48702	-0-	-9258	-0-	43228 3	148 4	Y	7705	7702 0	7 8	70		
05	59892 X	44711	-0-	-15181	-0-	9675 9	355 4	Y	6680	6647 0	45 8	58		
						44193 3								
						10056 9								
						40078 3								
						8476 9								
						37008 3								
						7348 9								
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869														
12	90737 X	83185	-0-	-7552	-0-	73576 3	18 4	Y	8719	8724 0		68		
01	86583 X	78551	-0-	-8032	-0-	9591 9	1 4	Y	8571	8561 0	22 8	56		
02	78204 X	68055	-0-	-10149	-0-	69122 3	99 4	Y	7396	7367 0	12 8	73		
03	86583 X	73123	-0-	-13460	-0-	9428 9	561 4	Y	7399	7379 0	33 8	60		
04	80490 X	71949	-0-	-8541	-0-	59820 3	229 4	Y	7117	7107 0	6 8	64		
05	83173 X	68016	-0-	-15157	-0-	8136 9	636 4	Y	6894	6866 0	32 8	60		
						64423 3								
						8139 9								
						63891 3								
						7829 9								
						59797 3								
						7583 9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280														
12	112034 X	68792	-0-	-43242	-0-	63416 3	171 4	Y	4732	4618 0	49 8	144		
01	DLQ G-10	67865	-0-	67865	67865	5205 9	4910 9	Y	4464	4399 0	38 8	171		
02	DLQ G-10	55588	-0-	55588	123453	62955 3	7 4	Y	3837	3810 0	32 8	166		
03	DLQ G-10	44910	-0-	44910	168363	51360 3	12 4	Y	3044	3029 0	30 8	151		
04	DLQ G-10	31735	-0-	31735	200098	4221 9	9 4	Y	2527	2493 0	46 8	139		
*05	220158 X	20060	-0-	-200098	-0-	41550 3	6 4	Y	1511	1533 0	19 8	98		
						3348 9								
						28946 3								
						2780 9								
						18392 3								
						1662 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	37820 X	14993	-0-	-22827	-0-	14065	3	80	4	Y	771	694	0	22
						848	9							
01	DLQ G-10	11010	-0-	11010	11010	10373	3	637	9	Y	579	529	0	20
02	DLQ G-10	9020	-0-	9020	20030	8534	3	3	4	Y	439	398	0	17
						483	9							
03	DLQ G-10	2497	-0-	2497	22527	2460	3	2	4	Y	32	35	0	1
						35	9							
04	DLQ G-10	5042	-0-	5042	27569	4595	3	3	4	Y	404	338	0	20
						444	9							
*05	36033 X	8464	-0-	-27569	-0-	8031	3	6	4	Y	388	356	0	24
						427	9							
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833														
12	138322 X	94150	-0-	-44172	-0-	86657	3	145	4	N	6680	6664	0	328
						7348	9							
01	124310 X	87594	-0-	-36716	-0-	80873	3	18	4	N	6094	6166	0	228
						6703	9							
02	99344 X	70557	-0-	-28787	-0-	65123	3	308	4	N	4660	4699	0	164
						5126	9							
03	109988 X	81178	-0-	-28810	-0-	74863	3	6315	9	N	5741	5591	0	296
04	91110 X	76278	-0-	-14832	-0-	71028	3	5250	9	N	4773	4857	0	175
05	94147 X	74205	-0-	-19942	-0-	69007	3	5198	9	N	4725	4662	0	217
ELWOOD 29 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661														
12	82573 X	82573	-0-	-0-	-0-	74684	3	7889	9	N	7172	6964	0	473
01	79686 X	79686	-0-	-0-	-0-	72232	3	7454	9	N	6776	6908	0	308
02	68444 X	68444	-0-	-0-	-0-	61893	3	6551	9	N	5955	5853	0	379
03	73160 X	64462	-0-	-8698	-0-	58237	3	6225	9	N	5659	5865	0	151
04	70800 X	60983	-0-	-9817	-0-	55157	3	16	4	N	5282	5163	0	227
						5810	9							
05	73160 X	61986	-0-	-11174	-0-	55885	3	6101	9	N	5546	5499	0	250
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
12	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	79975	3	2212	4	Y	8157	7835	1	1202
						8973	9							
01	136747 X	136747	-0-	-0-	-0-	121445	3	448	4	Y	13504	14624	1	32
						14854	9							
02	131018 X	131018	-0-	-0-	-0-	119490	3	97	4	Y	10392	10247	1	127
						11431	9							
03	147159 X	147159	-0-	-0-	-0-	135824	3	120	4	Y	10195	1633	0	128
						11215	9					35	8	
04	128911 X	128911	-0-	-0-	-0-	119218	3	128	4	Y	8695	8728	0	48
						9565	9							
*05	138588 X	138588	-0-	-0-	-0-	127266	3	736	4	Y	9624	9483	0	156
						10586	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																
BROKER'S TIP 24 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL.	DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	100533	X	53751	-0-	-0-	-46782	-0-	-0-	48027	3	5724	9	N	5204	5449	0	19	8	59		
01	100533	X	-0-	-0-	-0-	-100533	-0-	-0-					Y	-0-					59		
02	86884	X	-0-	-0-	-0-	-86884	-0-	-0-					Y	-0-					59		
03	90024	X	55541	-0-	-0-	-34483	-0-	-0-	43956	3	201	4	Y	10349	9953	0	218	8	237		
									11384	9											
04	127456	X	127456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103103	3	340	4	Y	21830	21183	0	207	8	677		
									24013	9											
*05	92495	X	92495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77068	3	427	4	Y	13636	14109	0	55	8	149		
									15000	9											
ARVINE 28 A			WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL.	DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994				
12	156324	X	156324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139978	3	290	4	Y	14596	14588	0			218		
									16056	9											
01	143095	X	143095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129420	3	13675	9	Y	12432	12522	0			128		
02	125927	X	125927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114152	3	19	4	Y	10687	10562	0			253		
									11756	9											
03	127862	X	127862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116418	3	7	4	Y	10397	10457	0			193		
									11437	9											
04	106668	X	106668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97044	3	3	4	Y	8746	8757	0			182		
									9621	9											
*05	102667	X	102667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93101	3	8	4	Y	8689	8698	0			173		
									9558	9											
AFFIRMED 23 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL.	DATE	12/10/2017	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8500	-	18568				
12	141893	X	141893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128667	3	969	4	Y	11143	11190	0	63	8	260		
									12257	9											
01	136980	X	136980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125872	3	121	4	Y	9988	10062	0	52	8	134		
									10987	9											
02	121730	X	121730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111563	3	417	4	Y	8864	8757	0	49	8	192		
									9750	9											
03	118198	X	118198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108425	3	173	4	Y	8727	8772	0	42	8	105		
									9600	9											
04	105260	X	105260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95347	3	1021	4	Y	8084	8038	0	71	8	80		
									8892	9											
05	106733	X	93795	-0-	-12938	-0-	-0-	-0-	84308	3	973	4	Y	7740	7621	0	38	8	161		
									8514	9											
SMARTY JONES 42 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL.	DATE	10/18/2017	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070				
12	80439	X	80439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70836	3	124	4	Y	8617	8551	0	134	8	134		
									9479	9											
01	74493	X	70119	-0-	-4374	-0-	-0-	-0-	61605	3	168	4	Y	7587	7442	0	129	8	150		
									8346	9											
02	67284	X	57807	-0-	-9477	-0-	-0-	-0-	50948	3	362	4	Y	5906	5797	0	89	8	170		
									6497	9											
03	78583	X	78583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69319	3	166	4	Y	8271	8212	0	58	8	171		
									9098	9											
04	72090	X	70295	-0-	-1795	-0-	-0-	-0-	62671	3	60	4	Y	6876	6763	0	88	8	196		
									7564	9											
05	74493	X	68988	-0-	-5505	-0-	-0-	-0-	61305	3	119	4	Y	6876	6813	0	52	8	207		
									7564	9											
MONTROSE 45 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL.	DATE	04/19/2018	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689				
12	420492	X	420492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371798	3	48694	9	Y	44267	44291	0	18	8	172		
01	397828	X	397828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353087	3	44741	9	Y	40674	40515	0	14	8	317		
02	330167	X	330167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294331	3	35836	9	Y	32578	32682	0	11	8	202		
03	334091	X	334091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299026	3	35065	9	Y	31877	31977	0	8	8	94		
04	296910	X	109884	-0-	-187026	-0-	-0-	-0-	89887	3	19997	9	Y	18179	17518	0	133	8	622		
05	306807	X	152057	-0-	-154750	-0-	-0-	-0-	125946	3	26111	9	Y	23737	24020	0	93	8	246		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438															
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL.	DATE	05/31/2018	TOTAL	DEPTH	9311	PERF.	9189	-	16659			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CAVALCADE 25 UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	285117	COMPL.	DATE	02/23/2018	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	10035	-	20077		
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MONTROSE 45 UNIT						WELL #:	3H	RRCID ->	285265	COMPL.	DATE	04/19/2018	TOTAL	DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153		
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OLD ROSEBUD 37 UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	285428	COMPL.	DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9259	-	19265		
12	225742	X	213068	-0-	-12674	-0-	188395	3	46	4	Y	22388	22417	0						401	
							24627	9													
01	225742	X	169819	-0-	-55923	-0-	150436	3	5	4	Y	17616	17502	0						515	
							19378	9													
02	203896	X	186595	-0-	-17301	-0-	166918	3	2	4	Y	17886	18133	0						268	
							19675	9													
03	225742	X	194952	-0-	-30790	-0-	175218	3	13	4	Y	17928	17952	0						244	
							19721	9													
04	207600	X	165546	-0-	-42054	-0-	149764	3	37	4	Y	14314	14270	0						288	
							15745	9													
05	213063	X	6405	-0-	-206658	-0-	5747	3	658	9	Y	598	544	0						342	

CARRY BACK 6 STATE A						WELL #:	1H	RRCID ->	285444	COMPL.	DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025		
12	264346	X	264346	-0-	-0-	-0-	225838	3	714	4	N	34358	34840	1	153	8				226	
							37794	9													
01	240200	X	240200	-0-	-0-	-0-	204771	3	3695	4	N	28849	27972	1	117	8				986	
							31734	9													
02	217240	X	217240	-0-	-0-	-0-	189559	3	2073	4	N	23280	22549	1	104	8				1613	
							25608	9													
03	239382	X	220609	-0-	-18773	-0-	194654	3	1351	4	N	22367	23526	0	82	8				372	
							24604	9													
04	231660	X	194602	-0-	-37058	-0-	170624	3	2420	4	N	19598	19347	0	122	8				501	
							21558	9													
05	239382	X	197091	-0-	-42291	-0-	174502	3	2185	4	N	18549	18401	0	62	8				587	
							20404	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CHARISMATIC 5 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	196605 X	196605	-0-	-0-	-0-	177930	3	251	4	N	16749	16884	1	96 8 726
01	194361 X	194361	-0-	-0-	-0-	18424	9							
02	171444 X	163022	-0-	-8422	-0-	177208	3	732	4	N	14928	15036	1	113 8 505
03	189813 X	169185	-0-	-20628	-0-	16421	9							
04	183690 X	138046	-0-	-45644	-0-	145732	3	1179	4	N	14646	14406	1	146 8 599
05	189813 X	150581	-0-	-39232	-0-	16111	9							
						152751	3	1184	4	N	13864	13954	1	100 8 409
						15250	9							
						125006	3	963	4	N	10979	10773	1	119 8 496
						12077	9							
						133190	3	4356	4	N	11850	11673	1	45 8 628
						13035	9							
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
12	196509 X	116088	-0-	-80421	-0-	99280	3	16808	9	N	15280	15026	1	119 8 422
01	196509 X	90130	-0-	-106379	-0-	76974	3	14	4	N	11947	12026	1	76 8 267
						13142	9							
02	177492 X	64696	-0-	-112796	-0-	54033	3	10663	9	N	9694	9689	1	69 8 203
03	116095 X	85673	-0-	-30422	-0-	73070	3	33	4	N	11427	11026	1	64 8 540
						12570	9							
04	112350 X	74771	-0-	-37579	-0-	64089	3	10682	9	N	9711	9809	1	102 8 340
05	116095 X	76279	-0-	-39816	-0-	65916	3	12	4	N	9410	9405	1	55 8 290
						10351	9							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	SHUT IN	619579	-0-	619579	1398980	586283	3	6	4	Y	30264	30498	0	116
						33290	9							
01	SHUT IN	614549	-0-	614549	2013529	589214	3	25335	9	Y	23032	22953	0	195
02	SHUT IN	456649	-0-	456649	2470178	435340	3	21309	9	Y	19372	19329	0	238
03	SHUT IN	573018	-0-	573018	3043196	549890	3	23128	9	Y	21025	21169	0	94
04	SHUT IN	569048	-0-	569048	3612244	550358	3	3	4	Y	16988	17048	0	34
						18687	9							
05	SHUT IN	473753	-0-	473753	4085997	457932	3	15821	9	Y	14383	14319	0	98
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
12	647006 X	285214	-0-	-361792	-0-	265614	3	3	4	Y	17815	17987	0	68
						19597	9							
01	298162 X	298162	-0-	-0-	-0-	281865	3	16297	9	Y	14815	14758	0	125
02	295625 X	295625	-0-	-0-	-0-	283262	3	12363	9	Y	11239	11226	0	138
03	247676 X	247676	-0-	-0-	-0-	238005	3	9671	9	Y	8792	8891	0	39
04	208350 X	186693	-0-	-21657	-0-	180320	3	1	4	Y	5793	5820	0	12
						6372	9							
05	215295 X	177009	-0-	-38286	-0-	171649	3	5360	9	Y	4873	4852	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1350791 X	584843	-0-	-765948	-0-	557132	3	5	4	Y	25187	25348	0		97	
						27706	9									
01	683008 X	683008	-0-	-0-	-0-	650939	3	32069	9	Y	29154	29004	0		247	
02	522288 X	522288	-0-	-0-	-0-	499079	3	23209	9	Y	21099	21087	0		259	
03	540363 X	540363	-0-	-0-	-0-	515900	3	24463	9	Y	22239	22398	0		100	
04	462042 X	462042	-0-	-0-	-0-	441229	3	2	4	Y	18919	18981	0		38	
						20811	9									
*05	439499 X	439499	-0-	-0-	-0-	421675	3	17824	9	Y	16204	16132	0		110	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650			
12	871640 X	434438	-0-	-437202	-0-	408505	3	4	4	Y	23572	23728	0		90	
						25929	9									
01	413990 X	413990	-0-	-0-	-0-	392100	3	21890	9	Y	19900	19822	0		168	
02	281782 X	281782	-0-	-0-	-0-	269120	3	12662	9	Y	11511	11538	0		141	
03	300227 X	300227	-0-	-0-	-0-	289349	3	10878	9	Y	9889	9986	0		44	
04	320023 X	320023	-0-	-0-	-0-	310995	3	2	4	Y	8205	8233	0		16	
						9026	9									
05	245737 X	186134	-0-	-59603	-0-	180359	3	5775	9	Y	5250	5230	0		36	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727			
12	0	110670	-0-	110670	191052	77357	3	60	4	Y	30230	30279	0	129	8	356
						33253	9									
01	0	89850	-0-	89850	280902	66778	3	56	4	Y	20924	20699	0	87	8	494
						23016	9									
02	341773 X	60871	-0-	-280902	-0-	45364	3	30	4	Y	14070	14309	0			255
						15477	9									
03	107477 X	59887	-0-	-47590	-0-	46500	3	144	4	Y	12039	12171	0	47	8	76
						13243	9									
04	104010 X	49170	-0-	-54840	-0-	40027	3	91	4	Y	8229	8146	0	78	8	81
						9052	9									
05	107477 X	58472	-0-	-49005	-0-	48185	3	210	4	Y	9161	9005	0	43	8	194
						10077	9									
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018				TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680			
10	0	2086	-0-	2086	2086	2064	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
11	0	69298	-0-	69298	71384	64246	3	5052	9	Y	4593	4456	1	56	8	81
12	0	181337	-0-	181337	252721	165570	3	15767	9	Y	14334	14083	1	139	8	193
*01	471509 X	218788	-0-	-252721	-0-	206679	3	12109	9	Y	11008	11017	1	130	8	54
*02	267090 X	267090	-0-	-0-	-0-	250116	3	16974	9	Y	15431	15063	1	136	8	286
*03	273558 X	273558	-0-	-0-	-0-	257788	3	15770	9	Y	14336	14415	1	100	8	107
*04	232759 X	232759	-0-	-0-	-0-	220469	3	12290	9	Y	11173	6532	0	4437	1	153
												158				
*05	223365 X	223365	-0-	-0-	-0-	212187	3	11178	9	Y	10162	10110	1	84	8	121

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
ARVINE 28 B																	
WELL #: 3H RRCID -> 286607																	
COMPL. DATE 09/26/2018																	
TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		6375	-0-	6375	6375	4934	3	1441	9	Y	1310	1282	0			28
10	0		151265	-0-	151265	157640	115885	3	35380	9	Y	32164	31449	0			743
11	0		204918	-0-	204918	362558	159667	3	437	4	Y	40740	40872	0			611
12	0		285777	-0-	285777	648335	228481	3	470	4	Y	51660	51499	0			772
01	0		260482	-0-	260482	908817	215139	3	45343	9	Y	41221	41568	0			425
*02	1122149	X	213332	-0-	-908817	-0-	176913	3	29	4	Y	33082	32722	0			785
*03	213984	X	213984	-0-	-0-	-0-	180538	3	11	4	Y	30395	30615	0			565
*04	182729	X	182729	-0-	-0-	-0-	155972	3	5	4	Y	24320	24378	0			507
*05	169302	X	169302	-0-	-0-	-0-	145259	3	13	4	Y	21845	21916	0			436
							24030	9									
ANIMAL KINGDOM 44 B																	
WELL #: 5H RRCID -> 286608																	
COMPL. DATE 09/15/2018																	
TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801																	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 286638																	
COMPL. DATE 09/13/2018																	
TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590																	
09	0	Z	14283	-0-	14283	14283	13227	3	2	4	Y	958	927	0			31
							1054	9									
10	0	Z	51399	-0-	51399	65682	47395	3	32	4	Y	3611	3583	0			59
							3972	9									
11	0	Z	89857	-0-	89857	155539	80041	3	372	4	Y	8585	8518	0			126
							9444	9									
12	0	Z	117950	-0-	117950	273489	105688	3	1	4	Y	11146	11229	0			43
							12261	9									
01	0	Z	202805	-0-	202805	476294	183537	3	19268	9	Y	17516	17411	0			148
02	0	Z	172627	-0-	172627	648921	157386	3	15241	9	Y	13855	13833	0			170
03	0	Z	216755	-0-	216755	865676	198878	3	17877	9	Y	16252	16349	0			73
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	865676					Y	NO RPT					73
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT																	
WELL #: RRCID -> 286651																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 286656																	
COMPL. DATE 09/20/2018																	
TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295																	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	137332	X	NO RPT	-0-	-137332	-0-					N	NO RPT					-0-
03	163742	X	NO RPT	-0-	-163742	-0-					N	NO RPT					-0-
04	158460	X	NO RPT	-0-	-158460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	163742	X	NO RPT	-0-	-163742	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	99974 X	NO RPT	-0-	-99974	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	214230 X	NO RPT	-0-	-214230	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	221371 X	NO RPT	-0-	-221371	-0-						Y	NO RPT			-0-
CINNABAR OPERATING, LLC															
HUGHES RANCHES B27															
WELL #: 153510 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294															
*12	4185 X	137	-0-	-4048	-0-	137	2				N	-0-			-0-
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-			-0-
*02	3780 X	110	-0-	-3670	-0-	110	2				N	-0-			-0-
*03	4185 X	63	-0-	-4122	-0-	63	1				N	-0-			-0-
*04	1620 X	387	-0-	-1233	-0-	387	2				N	-0-			-0-
*05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-			-0-
COG OPERATING LLC															
TRAIL BOSS															
WELL #: 166150 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585															
12	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11229	3	414	9	N	376	181	1		655
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11214	3	424	9	N	385	550	1		490
02	9352 X	1291	-0-	-8061	-0-	1225	3	66	9	N	60	190	1		360
03	11656 X	11106	-0-	-550	-0-	10598	3	508	9	N	462				822
04	11280 X	6350	-0-	-4930	-0-	6253	3	97	9	N	88				910
05	11656 X	1414	-0-	-10242	-0-	1412	3	2	9	N	2	364	1		548
AUGUSTUS STATE															
WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207															
12	5797 X	2635	-0-	-3162	-0-	2515	3	120	9	N	109				481
01	5797 X	3337	-0-	-2460	-0-	3187	3	150	9	N	136	365	1		252
02	5236 X	2689	-0-	-2547	-0-	2562	3	127	9	N	115				367
03	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2196	3	139	9	N	126				493
04	3540 X	2051	-0-	-1489	-0-	1999	3	52	9	N	47				540
05	3348 X	2296	-0-	-1052	-0-	2182	3	114	9	N	104	369	1		275
ELBOW DOWN															
WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125															
12	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3336	3	182	9	Y	165				556
01	DLQ G-10	3734	-0-	3734	-0-	3599	3	135	9	Y	123	378	1		301
02	DLQ G-10	3301	-0-	7035	-0-	3190	3	111	9	Y	101				402
03	DLQ G-10	3612	-0-	3612	-0-	10647	3	116	9	Y	105				507
04	DLQ G-10	3378	-0-	3378	-0-	14025	3	96	9	Y	87				594
05	DLQ G-10	3549	-0-	3549	-0-	17574	3	116	9	Y	105	366	1		333
CHUTE BUSTER															
WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122															
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	3	353	9	Y	321	327	0		16
01	DLQ G-10	6769	-0-	6769	-0-	6485	3	284	9	Y	258	254	0		20
02	DLQ G-10	5411	-0-	5411	-0-	5199	3	212	9	Y	193	192	0		21
03	DLQ G-10	6900	-0-	6900	-0-	19080	3	1	4	Y	274	271	0		24
						301	9								
04	DLQ G-10	7827	-0-	7827	-0-	26907	3	306	4	Y	407	365	0		66
						448	9								
05	DLQ G-10	8347	-0-	8347	-0-	35254	3	2	4	Y	259	301	0		24
						8060	3								
						285	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN													WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040	
12	1178 X	74	-0-	-1104	-0-	68	3	6	9	Y	5			220
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-			220
02	DLQ G-10	164	-0-	164	618	162	3	2	9	Y	2			222
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	2059	1441	3			Y	-0-			222
04	DLQ G-10	190	-0-	190	2249	181	3	9	9	Y	8			230
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2444	163	3	32	9	Y	29			259

GRISSOM													WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER E UNIT													WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835	
12	7223 X	6010	-0-	-1213	-0-	4725	3	108	4	Y	1070	1125	0	39
						1177	9							
01	DLQ G-10	5214	-0-	5214	5214	3971	3	113	4	Y	1027	984	0	81
						1130	9							
02	DLQ G-10	4468	-0-	4468	9682	3522	3	55	4	Y	810	805	0	86
						891	9							
03	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13955	3078	3	48	4	Y	1043	1057	0	72
						1147	9							
*04	DLQ G-10	4365	-0-	4365	18320	3261	3	52	4	Y	956	948	0	80
						1052	9							
05	DLQ G-10	4832	-0-	4832	23152	3413	3	26	4	Y	1266	1243	0	73
						1393	9							

CARPENTER F UNIT													WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835	
12	30473 X	18153	-0-	-12320	-0-	17210	3	183	4	N	691	884	1	466
						760	9							
01	29016 X	27151	-0-	-1865	-0-	25860	3	1291	9	N	1174	946	1	687
02	26208 X	22384	-0-	-3824	-0-	21211	3	1173	9	N	1066	1365	1	386
03	29016 X	20965	-0-	-8051	-0-	19890	3	1075	9	N	977	917	1	445
04	27240 X	22146	-0-	-5094	-0-	20898	3	100	4	N	1044	887	1	601
						1148	9							
05	27156 X	20999	-0-	-6157	-0-	19939	3	1060	9	N	964	887	1	655

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150															
ALDRIN STATE UNIT				WELL #:	2822H	RRCID	-> 277814	COMPL.	DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10740	- 14628				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	28179 X	18907	-0-	-9272	-0-	17916	3	680	9	311	4	Y	618	615	0					59
01	DLQ G-10	33785	-0-	33785	33785	30852	3	1498	9	1435	4	Y	1362	1292	0	1	8			128
02	DLQ G-10	16992	-0-	16992	50777	16224	3	592	9	176	4	Y	538	593	0					73
03	DLQ G-10	16801	-0-	16801	67578	16027	3	669	9	105	4	Y	608	627	0					54
04	DLQ G-10	19621	-0-	19621	87199	19032	3	536	9	53	4	Y	487	461	0					80
05	DLQ G-10	18516	-0-	18516	105715	17577	3	842	9	97	4	Y	765	787	0	1	8			57
MITCHELL STATE UNIT				WELL #:	822H	RRCID	-> 277893	COMPL.	DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10678	- 14545				
12	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	17076	3	1038	9	N	944	853	1							412
01	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17051	3	1015	9	N	923	931	1							404
02	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	15818	3	919	9	N	835	920	1							319
03	18104 X	12602	-0-	-5502	-0-	11927	3	675	9	N	614	380	1							553
04	17520 X	15987	-0-	-1533	-0-	15110	3	877	9	N	797	805	1							545
05	18538 X	17632	-0-	-906	-0-	16629	3	1003	9	N	912	835	1	1	8					621
TRAIL BOSS				WELL #:	422H	RRCID	-> 278209	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10565	- 14755				
12	26350 X	24125	-0-	-2225	-0-	930	1	988	9	22207	3	N	898	943	1					611
01	25916 X	23540	-0-	-2376	-0-	930	1	1077	9	21533	3	N	979	947	1					643
02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	840	1	904	9	19292	3	N	822	750	1					715
03	24676 X	22731	-0-	-1945	-0-	900	1	952	9	20879	3	N	865	753	1					827
04	23880 X	21606	-0-	-2274	-0-	900	1	200	4	19595	3	N	828	732	1					923
05	24118 X	20501	-0-	-3617	-0-	915	1	787	9	18799	3	N	715	1091	1					547
SHEPARD STATE				WELL #:	824H	RRCID	-> 278228	COMPL.	DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9711	- 13915				
12	91264 X	91264	-0-	-0-	-0-	765	1	3	4	83511	3	Y	6350	5966	0	2	8			823
01	DLQ G-10	90182	-0-	90182	90182	875	1	465	4	82218	3	Y	6022	816	0	4869	1			1160
02	DLQ G-10	79086	-0-	79086	169268	835	1	1	4	72864	3	Y	4896	5685	0					371
03	DLQ G-10	84816	-0-	84816	254084	915	1	111	4	77652	3	Y	5580	5457	0					494
04	DLQ G-10	76919	-0-	76919	331003	855	1	44	4	70677	3	Y	4857	5005	0					346
*05	389738 X	58735	-0-	-331003	-0-	880	1	6	4	53819	3	Y	3664	3625	0	5	8			380
ARMSTRONG STATE				WELL #:	2824H	RRCID	-> 278238	COMPL.	DATE	05/24/2015	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.	10693	- 14620				
12	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	14822	3	8834	3	945	9	Y	859	951	0					201
01	DLQ G-10	9194	-0-	9194	9194	360	9	10152	3	360	9	Y	327	436	0					92
02	DLQ G-10	10768	-0-	10768	19962	616	9	11578	3	517	9	Y	560	507	0					145
03	DLQ G-10	12095	-0-	12095	32057	517	9	21482	3	470	9	Y	470	511	0					104
04	DLQ G-10	22428	-0-	22428	54485	946	9	28476	3	860	862	0								102
05	DLQ G-10	29500	-0-	29500	83985	1024	9	Y	931	875	0					2	8			156

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 2021H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID ->	278268	COMPL.	DATE	04/18/2015	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.	10788 - 14965				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28830	X	27608	-0-	-1222	-0-	25714	3	1894	9	Y	1722	1719	1					744
01	DLQ	G-10	22161	-0-	22161	22161	20204	3	398	4	Y	1417	1777	1					384
							1559	9											
02	DLQ	G-10	27125	-0-	27125	49286	25260	3	1865	9	Y	1695	1315	1					764
03	DLQ	G-10	27018	-0-	27018	76304	25152	3	1866	9	Y	1696	1822	1					638
04	DLQ	G-10	5784	-0-	5784	82088	5357	3	427	9	Y	388	445	1					581
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	82088					Y	-0-							581
ELBOW DOWN					WELL #:	823H	RRCID ->	278307	COMPL.	DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	10060 - 14250			
12	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	930	1	22525	3	Y	662	621	0	78	1			64
							728	9											
01	DLQ	G-10	20947	-0-	20947	20947	870	1	19398	3	Y	617	571	0	47	1			63
							679	9											
02	DLQ	G-10	18753	-0-	18753	39700	810	1	17154	3	Y	717	716	0					64
							789	9											
03	DLQ	G-10	16694	-0-	16694	56394	495	1	15259	3	Y	847	736	0					175
							8	4	932	9									
*04	DLQ	G-10	18787	-0-	18787	75181	870	1	16784	3	Y	825	925	0					75
							225	4	908	9									
05	DLQ	G-10	19519	-0-	19519	94700	900	1	17865	3	Y	685	703	0					57
							754	9											
GRISSOM A					WELL #:	3022H	RRCID ->	278440	COMPL.	DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.	10502 - 14810			
12	40734	X	33179	-0-	-7555	-0-	32149	3	91	4	N	854	859	0					32
							939	9											
01	39866	X	33161	-0-	-6705	-0-	32400	3	92	4	N	608	596	0					44
							669	9											
02	33572	X	26694	-0-	-6878	-0-	25874	3	77	4	N	675	667	0	1	8			51
							743	9											
03	37169	X	30733	-0-	-6436	-0-	29901	3	32	4	N	727	744	0					34
							800	9											
04	33930	X	27601	-0-	-6329	-0-	26897	3	93	4	N	555	505	0					84
							611	9											
05	33170	X	28479	-0-	-4691	-0-	27450	3	193	4	N	760	736	0					108
							836	9											
CHUTE BUSTER					WELL #:	622H	RRCID ->	278888	COMPL.	DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10181 - 14372			
12	18352	X	392	-0-	-17960	-0-	362	3	30	9	Y	27	52	0					2
01	DLQ	G-10	14576	-0-	14576	14576	13861	3	715	9	Y	650	604	0					48
							32895	3	762	9	Y	693	666	0					75
02	DLQ	G-10	18319	-0-	18319	32895	17557	3											
							20255	3	2	4	Y	943	933	0					85
							1037	9											
04	DLQ	G-10	22083	-0-	22083	76272	20240	3	876	4	Y	879	814	0					150
							967	9											
05	DLQ	G-10	19788	-0-	19788	96060	18735	3	5	4	Y	953	1018	0					85
							1048	9											
PETOSKEY STATE					WELL #:	2021H	RRCID ->	278889	COMPL.	DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	9992 - 14584			
12	27559	X	17743	-0-	-9816	-0-	16971	3	772	9	N	702	1101	1					456
01	27559	X	23069	-0-	-4490	-0-	21943	3	1126	9	N	1024	749	1					731
02	24836	X	23136	-0-	-1700	-0-	22055	3	1081	9	N	983	927	1					787
03	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	21893	3	1044	9	N	949	927	1					809
04	22320	X	15984	-0-	-6336	-0-	15263	3	721	9	N	655	736	1					728
05	25606	X	19680	-0-	-5926	-0-	18739	3	941	9	N	855	1104	1					479

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	37603 X	35866	-0-	-1737	-0-	33525	3	2341	9	Y	2128	2099	1	551
01	DLQ G-10	35190	-0-	35190	35190	33000	3	2190	9	Y	1991	1649	1	893
02	DLQ G-10	30463	-0-	30463	65653	28562	3	1901	9	Y	1728	1996	1	625
03	DLQ G-10	29495	-0-	29495	95148	27585	3	1910	9	Y	1736	1440	1	921
04	DLQ G-10	28485	-0-	28485	123633	26702	3	1783	9	Y	1621	1872	1	670
05	DLQ G-10	32135	-0-	32135	155768	30353	3	1782	9	Y	1620	1803	1	486
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
12	47461 X	43094	-0-	-4367	-0-	40655	3	2439	9	N	2217	1881	1	1244
01	49321 X	41175	-0-	-8146	-0-	38727	3	2448	9	N	2225	2650	1	819
02	44548 X	38031	-0-	-6517	-0-	35927	3	2104	9	N	1913	1874	1	858
03	49321 X	38757	-0-	-10564	-0-	36489	3	2268	9	N	2062	2274	1	646
04	44250 X	36514	-0-	-7736	-0-	34234	3	135	4	N	1950	1867	1	729
05	43090 X	37417	-0-	-5673	-0-	2145	9	2104	9	N	1913	2043	1	599
SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920														
12	74679 X	57416	-0-	-17263	-0-	52202	3	651	4	Y	4148	4193	0	283
						4563	9							
01	DLQ G-10	59372	-0-	59372	59372	53193	3	780	4	Y	4908	4723	0	459
						5399	9							
02	DLQ G-10	43091	-0-	43091	102463	39301	3	653	4	Y	2852	2736	0	574
						3137	9							
03	DLQ G-10	38986	-0-	38986	141449	36502	3	588	4	Y	1724	1690	0	607
						1896	9							
*04	DLQ G-10	62518	-0-	62518	203967	55686	3	341	4	Y	5901	5860	0	635
						6491	9							
05	DLQ G-10	65041	-0-	65041	269008	58486	3	385	4	Y	5609	5756	0	443
						6170	9							
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1822H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	38084	-0-	-3580	-0-		35562	3	261	4	N	2055	1895	1	55	8	910
01	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-		2261	9									
01	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-		32006	3	58	4	N	1899	1872	1			937
02	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-		2089	9									
02	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-		29645	3	14	4	N	1675	2266	1			346
03	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-		1843	9									
03	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-		31323	3	5	4	N	1739	1325	1			760
04	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-		1913	9									
04	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-		27505	3	2	4	N	1510	1667	1			603
*05	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-		1661	9									
*05	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-		23924	3	10	4	N	1182	742	1			1043
								1300	9									
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592		- 14950		
12	35960	X	21240	-0-	-14720	-0-		615	1	19713	3	Y	829	833	0			178
								912	9									
01	DLQ G-10		17443	-0-	17443	17443		295	1	16306	3	Y	765	776	0			167
								842	9									
02	DLQ G-10		22715	-0-	22715	40158		21702	3	1013	9	Y	921	843	0			245
03	DLQ G-10		27438	-0-	27438	67596		26046	3	1392	9	Y	1265	1252	0			258
04	DLQ G-10		46666	-0-	46666	114262		44707	3	1959	9	Y	1781	1821	0			218
05	DLQ G-10		43272	-0-	43272	157534		41764	3	1508	9	Y	1371	1345	0	4	8	240
GRISSOM				WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526		- 15065		
12	59954	X	56547	-0-	-3407	-0-		52674	3	13	4	Y	3509	3344	0	199	8	117
								3860	9									
01	DLQ G-10		52793	-0-	52793	52793		49484	3	8	4	Y	3001	2989	0	22	8	107
								3301	9									
02	DLQ G-10		44428	-0-	44428	97221		41373	3	19	4	Y	2760	2700	0	1	5	165
								3036	9					1	8			
03	DLQ G-10		44724	-0-	44724	141945		41693	3	6	4	Y	2750	2649	0			266
								3025	9									
04	DLQ G-10		39124	-0-	39124	181069		36711	3	3	4	Y	2191	2320	0			137
								2410	9									
05	DLQ G-10		44723	-0-	44723	225792		41575	3	3	4	Y	2859	2902	0	6	8	88
								3145	9									
ALDRIN STATE UNIT				WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609		- 14945		
12	68107	X	34247	-0-	-33860	-0-		31253	3	542	4	Y	2229	2432	0			239
								2452	9									
01	DLQ G-10		47513	-0-	47513	47513		42168	3	1962	4	Y	3075	3010	0	3	8	301
								3383	9									
02	DLQ G-10		55751	-0-	55751	103264		51345	3	558	4	Y	3498	3379	0			420
								3848	9									
03	DLQ G-10		61593	-0-	61593	164857		57281	3	377	4	Y	3577	3672	0			325
								3935	9									
04	DLQ G-10		46175	-0-	46175	211032		42849	3	119	4	Y	2915	2751	0			489
								3207	9									
05	DLQ G-10		68528	-0-	68528	279560		62555	3	346	4	Y	5115	5207	0	4	8	393
								5627	9									

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 445

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 623H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281868		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46133 X	46133	-0-	-0-	-0-			43750	3	2383	9	Y	2166	2264	0			108
01	DLQ G-10	40708	-0-	40708	40708			38296	3	2412	9	Y	2193	2134	0			167
02	DLQ G-10	36910	-0-	36910	77618			34751	3	2159	9	Y	1963	1916	0			214
03	DLQ G-10	34557	-0-	34557	112175			32970	3	3	4	Y	1440	1517	0			137
								1584	9									
04	DLQ G-10	27053	-0-	27053	139228			24856	3	1076	4	Y	1019	976	0			180
								1121	9									
05	DLQ G-10	49404	-0-	49404	188632			47422	3	11	4	Y	1792	1818	0	1	8	153
								1971	9									
GRISSOM					WELL #:	1821H	RRCID -> 282200	COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199						
12	68417 X	58633	-0-	-9784	-0-			54688	3	14	4	Y	3574	3405	0	203	8	115
								3931	9									
01	DLQ G-10	55735	-0-	55735	55735			52214	3	58	4	Y	3148	3132	0	23	8	108
								3463	9									
02	DLQ G-10	47511	-0-	47511	103246			44424	3	20	4	Y	2788	2732	0	1	5	162
								3067	9					1	8			
03	DLQ G-10	49202	-0-	49202	152448			46325	3	7	4	Y	2609	2522	0			249
								2870	9									
04	DLQ G-10	47775	-0-	47775	200223			44854	3	3	4	Y	2653	2743	0			159
								2918	9									
05	DLQ G-10	47596	-0-	47596	247819			44582	3	4	4	Y	2736	2807	0	5	8	83
								3010	9									
WETHERBEE UNIT					WELL #:	421H	RRCID -> 282863	COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995						
12	88660 X	69136	-0-	-19524	-0-			60319	3	4081	4	Y	4305	4431	0	1	8	267
								4736	9									
01	DLQ G-10	63171	-0-	63171	63171			58381	3	362	4	Y	4025	3925	0	10	8	357
								4428	9									
02	DLQ G-10	53757	-0-	53757	116928			49741	3	34	4	Y	3620	3627	0	5	8	345
								3982	9									
03	DLQ G-10	54715	-0-	54715	171643			50619	3	30	4	Y	3696	3653	0	11	8	377
								4066	9									
04	DLQ G-10	39996	-0-	39996	211639			37313	3	43	4	Y	2400	2585	0	7	8	185
								2640	9									
05	DLQ G-10	12191	-0-	12191	223830			11348	3	27	4	Y	742	823	0	29	8	75
								816	9									
WETHERBEE UNIT					WELL #:	423H	RRCID -> 282872	COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220						
12	81282 X	68265	-0-	-13017	-0-			59990	3	4059	4	Y	3833	3952	0	1	8	236
								4216	9									
01	DLQ G-10	61945	-0-	61945	61945			57675	3	358	4	Y	3556	3469	0	9	8	314
								3912	9									
02	DLQ G-10	55179	-0-	55179	117124			51790	3	35	4	Y	3049	3068	0	5	8	290
								3354	9									
03	DLQ G-10	48667	-0-	48667	165791			45883	3	27	4	Y	2506	2530	0	8	8	258
								2757	9									
04	DLQ G-10	49942	-0-	49942	215733			46779	3	55	4	Y	2825	2873	0	8	8	202
								3108	9									
05	DLQ G-10	57117	-0-	57117	272850			52887	3	127	4	Y	3730	3498	0	124	8	310
								4103	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT					//CONT.// 31913 800 166150 WELL #: 227H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
					RRCID -> 283209	COMPL. DATE 10/04/2017					TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10675 - 15315							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	89621 X	81917	-0-	-7704	-0-			73956	3	1660	4	Y		5728	5901	0				199
								6301	9											
01	DLQ G-10	78677	-0-	78677	78677			70577	3	1918	4	Y		5620	5383	0	3	8		433
								6182	9											
02	DLQ G-10	60624	-0-	60624	139301			54783	3	1275	4	Y		4151	4150	0	1	8		433
								4566	9											
03	DLQ G-10	72546	-0-	72546	211847			66285	3	593	4	Y		5153	5241	0				345
								5668	9											
*04	DLQ G-10	72027	-0-	72027	283874			65617	3	914	4	Y		4996	4937	0				404
								5496	9											
05	DLQ G-10	70819	-0-	70819	354693			65512	3	310	4	Y		4543	4577	0	112	8		258
								4997	9											
GRISSOM A					WELL #: 3023H	RRCID -> 283224	COMPL. DATE 10/19/2017					TOTAL	DEPTH 10423	PERF.10609 - 14935						
12	83111 X	55341	-0-	-27770	-0-			52741	3	150	4	Y		2227	2225	0				83
								2450	9											
01	DLQ G-10	53082	-0-	53082	53082			50522	3	143	4	Y		2197	2125	0	2	8		153
								2417	9											
02	DLQ G-10	46492	-0-	46492	99574			44618	3	133	4	Y		1583	1613	0	1	8		122
								1741	9											
03	DLQ G-10	44219	-0-	44219	143793			42737	3	46	4	Y		1305	1365	0				62
								1436	9											
04	DLQ G-10	41876	-0-	41876	185669			40473	3	141	4	Y		1147	1037	0				172
								1262	9											
05	DLQ G-10	45189	-0-	45189	230858			43847	3	308	4	Y		940	970	0	1	8		141
								1034	9											
CARPENTER F UNIT					WELL #: 226H	RRCID -> 283281	COMPL. DATE 09/27/2017					TOTAL	DEPTH 10579	PERF.10776 - 15425						
12	89156 X	79453	-0-	-9703	-0-			73650	3	1592	4	Y		3828	3926	0				130
								4211	9											
01	DLQ G-10	57096	-0-	57096	57096			52576	3	1357	4	Y		2875	2782	0	1	8		222
								3163	9											
02	DLQ G-10	48531	-0-	48531	105627			44712	3	975	4	Y		2585	2542	0	1	8		264
								2844	9											
03	DLQ G-10	60379	-0-	60379	166006			57136	3	496	4	Y		2497	2592	0				169
								2747	9											
*04	DLQ G-10	63061	-0-	63061	229067			58833	3	827	4	Y		3092	3017	0				244
								3401	9											
05	DLQ G-10	62440	-0-	62440	291507			59004	3	278	4	Y		2871	2885	0	70	8		160
								3158	9											
GRISSOM A					WELL #: 3021H	RRCID -> 283764	COMPL. DATE 10/19/2017					TOTAL	DEPTH 10349	PERF.10543 - 14995						
12	92907 X	63251	-0-	-29656	-0-			60045	3	170	4	Y		2760	2754	0				101
								3036	9											
01	DLQ G-10	66925	-0-	66925	66925			63135	3	178	4	Y		3284	3157	0	3	8		225
								3612	9											
02	DLQ G-10	56908	-0-	56908	123833			54061	3	162	4	Y		2441	2477	0	2	8		187
								2685	9											
03	DLQ G-10	46853	-0-	46853	170686			44604	3	48	4	Y		2001	2091	0				97
								2201	9											
04	DLQ G-10	43931	-0-	43931	214617			41758	3	145	4	Y		1844	1665	0				276
								2028	9											
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	214617							Y		242	452	0				66

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		166150										
		WELL #:		422H	RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10687		- 15390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	102331 X	68674	-0-	-33657	-0-	62387 5279	3 9	1008	4	Y	4799	4991	0	288
01	89993 X	70196	-0-	-19797	-0-	64956 4905	3 9	335	4	Y	4459	4317	0	336
02	77980 X	61302	-0-	-16678	-0-	56982 4254	3 9	66	4	Y	3867	3974	0	229
03	79980 X	61064	-0-	-18916	-0-	56864 4135	3 9	65	4	Y	3759	3817	0	171
04	69480 X	57583	-0-	-11897	-0-	53909 3549	3 9	125	4	Y	3226	3272	0	125
05	70184 X	61846	-0-	-8338	-0-	57293 4512	3 9	41	4	Y	4102	3897	0	224
WETHERBEE UNIT														
		WELL #:		424H	RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 10471		PERF.10795		- 15240	
12	151621 X	114357	-0-	-37264	-0-	103658 9024	3 9	1675	4	Y	8204	8106	0	462
01	145700 X	101774	-0-	-43926	-0-	93047 8248	3 9	479	4	Y	7498	7244	0	558
02	118244 X	94364	-0-	-23880	-0-	87026 7238	3 9	100	4	Y	6580	6754	0	384
03	114359 X	90148	-0-	-24211	-0-	83230 6822	3 9	96	4	Y	6202	6308	0	278
04	110670 X	62571	-0-	-48099	-0-	57620 4818	3 9	133	4	Y	4380	4490	0	168
05	114359 X	90613	-0-	-23746	-0-	83819 6734	3 9	60	4	Y	6122	5801	0	331
SHEPARD STATE														
		WELL #:		823H	RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 10462		PERF.10650		- 15192	
12	137609 X	79055	-0-	-58554	-0-	74620 4422	3 9	13	4	N	4020	4033	0	498
01	120590 X	68369	-0-	-52221	-0-	64699 3303	3 9	367	4	N	3003	3063	0	438
02	96348 X	61244	-0-	-35104	-0-	58009 3234	3 9	1	4	N	2940	2978	0	400
03	92690 X	59478	-0-	-33212	-0-	56240 3154	3 9	84	4	N	2867	2643	0	624
04	76500 X	61640	-0-	-14860	-0-	58363 3240	3 9	37	4	N	2945	3076	0	493
05	79050 X	57392	-0-	-21658	-0-	54613 2762	3 9	17	4	N	2511	2619	0	359
ELBOW DOWN														
		WELL #:		824H	RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10043		- 14745	
12	160022 X	88606	-0-	-71416	-0-	81614 5609	3 9	1383	4	Y	5099	4659	0	478
01	155620 X	76374	-0-	-79246	-0-	69929 5026	3 9	1419	4	Y	4569	4233	0	467
02	89712 X	63939	-0-	-25773	-0-	58703 3856	3 9	1380	4	Y	3505	3645	0	327
03	88598 X	54611	-0-	-33987	-0-	50661 3060	3 9	890	4	Y	2782	2512	0	597
*04	85740 X	60537	-0-	-25203	-0-	56797 3297	3 9	443	4	Y	2997	3328	0	266
05	88598 X	56212	-0-	-32386	-0-	53087 3070	3 9	55	4	Y	2791	2834	0	223

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	624H	RRCID ->	286224	COMPL.	DATE	08/22/2018	TOTAL	DEPTH	9414	PERF.	9530	-	14342		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	230543	X	25939	-0-	-204604	-0-			22327 3577	3 9	35	4	Y	3252	3222	0			156
01	76136	X	58145	-0-	-17991	-0-			51024 6865	3 9	256	4	Y	6241	6213	0			184
02	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-			63075 7583	3 9	27	4	Y	6894	6759	0			319
03	76136	X	73610	-0-	-2526	-0-			66124 7462	3 9	24	4	Y	6784	6875	0			228
04	73680	X	69645	-0-	-4035	-0-			61070 7327	3 9	1248	4	Y	6661	6437	0			452
05	76136	X	68783	-0-	-7353	-0-			61101 7014	3 9	668	4	Y	6376	6413	0			415
GRISSOM				WELL #: 1835H		RRCID ->	286331	COMPL.	DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	9131	PERF.	9533	-	14082		
12	64976	X	58542	-0-	-6434	-0-			870 148	1 4	49813 7711	3 9	Y	7010	7113	0			106
01	64976	X	52117	-0-	-12859	-0-			845 3	1 4	44915 6354	3 9	Y	5776	5411	0	130	1	341
02	58688	X	39519	-0-	-19169	-0-			815 13	1 4	34042 4649	3 9	Y	4226	4434	0			133
03	64976	X	33800	-0-	-31176	-0-			760 1	1 4	28652 4387	3 9	Y	3988	3984	0			137
04	62880	X	39003	-0-	-23877	-0-			870 2	1 4	33618 4513	3 9	Y	4103	4101	0			139
05	64976	X	31374	-0-	-33602	-0-			705 4	1 4	27075 3590	3 9	Y	3264	3286	0			118
GRISSOM				WELL #: 1836H		RRCID ->	286334	COMPL.	DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	9453	PERF.	9635	-	14120		
12	0		55850	-0-	55850		392166		300 141	1 4	47579 7830	3 9	Y	7118	7216	0			107
01	437325	X	45159	-0-	-392166	-0-			20 2	1 4	38819 6318	3 9	Y	5744	5383	0	130	1	338
02	61824	X	39321	-0-	-22503	-0-			435 13	1 4	34097 4776	3 9	Y	4342	4545	0			135
03	68448	X	37252	-0-	-31196	-0-			830 2	1 4	32053 4367	3 9	Y	3970	3970	0			135
04	66240	X	40718	-0-	-25522	-0-			885 3	1 4	35310 4520	3 9	Y	4109	4106	0			138
05	68448	X	37257	-0-	-31191	-0-			825 4	1 4	32830 3598	3 9	Y	3271	3294	0			114
GRISSOM				WELL #: 1838H		RRCID ->	286335	COMPL.	DATE	07/08/2018	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9640	-	14087		
12	0		51978	-0-	51978		370651		120 125	1 4	42184 9549	3 9	Y	8681	8785	0			129
01	414480	X	43829	-0-	-370651	-0-			180 2	1 4	35785 7862	3 9	Y	7147	6695	0	162	1	419
02	55160	X	43713	-0-	-11447	-0-			615 14	1 4	36741 6343	3 9	Y	5766	6007	0			178
03	61070	X	36782	-0-	-24288	-0-			770 2	1 4	30315 5695	3 9	Y	5177	5180	0			175
04	59100	X	40524	-0-	-18576	-0-			885 2	1 4	33775 5862	3 9	Y	5329	5325	0			179
05	61070	X	31218	-0-	-29852	-0-			820 3	1 4	25592 4803	3 9	Y	4366	4393	0			152

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
COG OPERATING LLC															
GRISSOM															
WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	60262	-0-	60262	378375	930	1	51051	3	Y	7391	7494	0		113
						151	4	8130	9						
01	430841 X	52466	-0-	-378375	-0-	845	1	44820	3	Y	6181	5790	0	140 1	364
						2	4	6799	9						
02	55776 X	38808	-0-	-16968	-0-	790	1	32885	3	Y	4655	4874	0		145
						12	4	5121	9						
03	61752 X	34893	-0-	-26859	-0-	820	1	29728	3	Y	3948	3959	0		134
						2	4	4343	9						
04	59760 X	39478	-0-	-20282	-0-	885	1	33782	3	Y	4372	4359	0		147
						2	4	4809	9						
05	61752 X	35165	-0-	-26587	-0-	813	1	30566	3	Y	3438	3463	0		122
						4	4	3782	9						
GRISSOM															
WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260															
12	0	66616	-0-	66616	444663	150	1	57534	3	Y	8081	8095	0		95
						43	4	8889	9						
01	503510 X	58847	-0-	-444663	-0-	90	1	51719	3	Y	6305	6296	0		104
						102	4	6936	9						
02	72576 X	49296	-0-	-23280	-0-	480	1	42895	3	Y	5308	5283	0		129
						82	4	5839	9						
03	80352 X	46540	-0-	-33812	-0-	805	1	40676	3	Y	4554	4587	0		96
						50	4	5009	9						
04	77760 X	51969	-0-	-25791	-0-	900	1	45717	3	Y	4651	4628	0		119
						236	4	5116	9						
05	80352 X	40282	-0-	-40070	-0-	720	1	35586	3	Y	3603	3642	0		80
						13	4	3963	9						
GRISSOM															
WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195															
12	0	79732	-0-	79732	416698	855	1	66977	3	Y	10773	10788	0		126
						50	4	11850	9						
01	486932 X	70234	-0-	-416698	-0-	580	1	59446	3	Y	9173	9145	0		154
						118	4	10090	9						
02	65688 X	56281	-0-	-9407	-0-	480	1	48383	3	Y	6659	6647	0		166
						93	4	7325	9						
03	72726 X	49065	-0-	-23661	-0-	850	1	41507	3	Y	6052	6087	0		131
						51	4	6657	9						
04	70380 X	48008	-0-	-22372	-0-	900	1	40976	3	Y	5383	5374	0		140
						211	4	5921	9						
05	72726 X	40359	-0-	-32367	-0-	720	1	34824	3	Y	4365	4406	0		99
						13	4	4802	9						
GRISSOM															
WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295															
12	0	78696	-0-	78696	409753	120	1	64856	3	Y	12429	12437	0		146
						48	4	13672	9						
01	476488 X	66735	-0-	-409753	-0-	20	1	55258	3	Y	10316	10291	0		171
						109	4	11348	9						
02	79184 X	59562	-0-	-19622	-0-	480	1	49692	3	Y	8450	8414	0		207
						95	4	9295	9						
03	87668 X	50638	-0-	-37030	-0-	835	1	42236	3	Y	6832	6893	0		146
						52	4	7515	9						
04	84840 X	58855	-0-	-25985	-0-	900	1	49291	3	Y	7645	7594	0		197
						254	4	8410	9						
05	87668 X	46047	-0-	-41621	-0-	780	1	38920	3	Y	5757	5823	0		131
						14	4	6333	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY SCHMITT STATE			//CONT.//		31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
			WELL #:		603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-					645	
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-					645	
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-						N	-0-					645	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					645	
04		146 X	-146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-					645	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					645	
RAMSEY WC			WELL #:		1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027						
12		28179 X	16241	-0-	-11938	-0-	15017	3	1224	9	N	1113	1113	1				596	
01		28179 X	15999	-0-	-12180	-0-	14754	3	1245	9	N	1132	1132	1				596	
02		16632 X	15939	-0-	-693	-0-	14280	3	1659	9	N	1508	1508	1				596	
03		18414 X	14967	-0-	-3447	-0-	13724	3	1243	9	N	1130	1130	1				596	
04		17970 X	13857	-0-	-4113	-0-	13037	3	820	9	N	745	745	1				596	
05		17639 X	14715	-0-	-2924	-0-	13498	3	1217	9	N	1106	1106	1				596	
HOLD EM WC			WELL #:		2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863						
12		17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	16473	3	1444	9	N	1313	1313	1				519	
01		16058 X	14185	-0-	-1873	-0-	12945	3	1240	9	N	1127	1127	1				519	
02		16772 X	3609	-0-	-13163	-0-	3609	3			N	-0-						519	
*03		18569 X	12516	-0-	-6053	-0-	11904	3	612	9	N	556	556	1				519	
*04		18120 X	8954	-0-	-9166	-0-	8543	3	411	9	N	374	374	1				519	
05		17918 X	1588	-0-	-16330	-0-	1200	3	388	9	N	353	353	1				519	
HARRIER WC			WELL #:		1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052						
12		43699 X	43699	-0-	-0-	-0-	39499	3	4200	9	N	3818	3741	0				203	
01		36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	33169	3	3438	9	N	3125	3129	0				199	
02		21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0				193	
03		32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	31400	3	1421	9	N	1292	1385	0				100	
04		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	30403	3	1614	9	N	1467	1475	0				92	
*05		40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	38769	3	1973	9	N	1794	1787	0				99	
BLACKJACK			WELL #:		1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902						
12		34040 X	34040	-0-	-0-	-0-	31138	3	2902	9	N	2638	2638	1				247	
01		32343 X	32343	-0-	-0-	-0-	29426	3	2917	9	N	2652	2652	1				247	
02		33572 X	29825	-0-	-3747	-0-	27328	3	2497	9	N	2270	2270	1				247	
*03		36177 X	29097	-0-	-7080	-0-	26615	3	2482	9	N	2256	2256	1				247	
04		35040 X	29199	-0-	-5841	-0-	26756	3	2443	9	N	2221	2221	1				247	
05		34038 X	32267	-0-	-1771	-0-	29444	3	2823	9	N	2566	2566	1				247	
ROULETTE WC			WELL #:		1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063						
12		34906 X	32716	-0-	-2190	-0-	31060	3	1656	9	N	1505	1505	1				283	
01		34906 X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1				283	
02		32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	30741	3	1628	9	N	1480	1480	1				283	
*03		32705 X	29866	-0-	-2839	-0-	29244	3	622	9	N	565	565	1				283	
04		32820 X	31241	-0-	-1579	-0-	29196	3	2045	9	N	1859	1859	1				283	
05		35836 X	29962	-0-	-5874	-0-	28753	3	1209	9	N	1099	1099	1				283	
DUST DEVIL WC			WELL #:		1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679						
12		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	17554	3	1203	9	N	1094	1094	1				274	
01		31744 X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1				274	
02		28672 X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1				274	
03		31744 X	21639	-0-	-10105	-0-	20833	3	806	9	N	733	733	1				274	
04		20790 X	19021	-0-	-1769	-0-	17780	3	1241	9	N	1128	1128	1				274	
05		20522 X	15976	-0-	-4546	-0-	15183	3	793	9	N	721	721	1				274	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC			//CONT.// 31913 800 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
			WELL #:			803H			RRCID -> 276693			COMPL. DATE 05/27/2015			TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	8680 X	4378	-0-	-4302	-0-	-0-	-0-		2518	3	1860	9	Y	1691	1695	1		443
01	9548 X	7856	-0-	-1692	-0-	-0-	-0-		5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0		552
02	8624 X	8522	-0-	-102	-0-	-0-	-0-		5636	3	2886	9	Y	2624	2594	0		582
03	9548 X	9373	-0-	-175	-0-	-0-	-0-		7512	3	1861	9	Y	1692	1828	0		446
04	8250 X	7640	-0-	-610	-0-	-0-	-0-		6014	3	1626	9	Y	1478	1485	0		439
05	9424 X	9037	-0-	-387	-0-	-0-	-0-		6937	3	2100	9	Y	1909	1951	0		397
BRONCO WC			WELL #:			402H			RRCID -> 276716			COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921			
12	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24465	3	3320	9	Y	3018	3038	0		160
01	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0		100
02	30009 X	30009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0		213
03	33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31475	3	2322	9	Y	2111	2161	0		163
04	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0		294
*05	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44816	3	5286	9	Y	4805	4834	0		265
EL JEFE WC			WELL #:			802H			RRCID -> 276933			COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511			
12	10695 X	4073	-0-	-6622	-0-	-0-	-0-		3142	3	931	9	Y	846	856	1		222
01	10695 X	6744	-0-	-3951	-0-	-0-	-0-		5685	3	1059	9	Y	963	925	0		260
02	9660 X	6810	-0-	-2850	-0-	-0-	-0-		5387	3	1423	9	Y	1294	1267	0		287
*03	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7554	3	1144	9	Y	1040	1053	0		274
04	6690 X	6595	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		5588	3	1007	9	Y	915	917	0		272
*05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6415	3	1366	9	Y	1242	1256	0		258
BRONCO WC			WELL #:			401H			RRCID -> 277151			COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979			
12	46588 X	46588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45414	3	1174	9	Y	1067	1124	0		57
01	43152 X	33466	-0-	-9686	-0-	-0-	-0-		31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0		120
02	35840 X	489	-0-	-35351	-0-	-0-	-0-		355	3	134	9	Y	122	228	0		14
03	46593 X	11832	-0-	-34761	-0-	-0-	-0-		9596	3	2236	9	Y	2033	1890	0		157
04	45090 X	18195	-0-	-26895	-0-	-0-	-0-		17608	3	587	9	Y	534	658	0		33
05	46593 X	26531	-0-	-20062	-0-	-0-	-0-		25428	3	1103	9	Y	1003	981	0		55
EL JEFE WC			WELL #:			801H			RRCID -> 277198			COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179			
12	17577 X	13323	-0-	-4254	-0-	-0-	-0-		11990	3	1333	9	Y	1212	1198	1		318
01	17577 X	12617	-0-	-4960	-0-	-0-	-0-		11920	3	697	9	Y	634	781	0		171
02	15876 X	11594	-0-	-4282	-0-	-0-	-0-		11033	3	561	9	Y	510	568	0		113
*03	17577 X	16480	-0-	-1097	-0-	-0-	-0-		15381	3	1099	9	Y	999	849	0		263
04	14850 X	13293	-0-	-1557	-0-	-0-	-0-		12282	3	1011	9	Y	919	909	0		273
*05	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15850	3	1734	9	Y	1576	1521	0		328
EVERYTHINGS BIGGER WC			WELL #:			1401H			RRCID -> 277779			COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467			
12	22320 X	19574	-0-	-2746	-0-	-0-	-0-		19574	3			N	-0-				137
01	22320 X	16401	-0-	-5919	-0-	-0-	-0-		16401	3			N	-0-				137
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19624	3			N	-0-				137
03	21483 X	17229	-0-	-4254	-0-	-0-	-0-		17229	3			N	-0-				137
04	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19776	3			N	-0-				137
05	21731 X	18644	-0-	-3087	-0-	-0-	-0-		18644	3			N	-0-				137
HARRIER WC			WELL #:			1001 H			RRCID -> 278768			COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812			
12	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33538	3	1649	9	N	1499	1499	1		506
01	33914 X	31806	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-		30584	3	1222	9	N	1111	1111	1		506
02	30632 X	27783	-0-	-2849	-0-	-0-	-0-		26952	3	831	9	N	755	755	1		506
03	33914 X	20409	-0-	-13505	-0-	-0-	-0-		19182	3	1227	9	N	1115	1115	1		506
04	32820 X	23642	-0-	-9178	-0-	-0-	-0-		23232	3	410	9	N	373	373	1		506
05	33914 X	25267	-0-	-8647	-0-	-0-	-0-		24449	3	818	9	N	744	744	1		506

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE WC														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		0201H	RRCID ->	278906	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL	DEPTH	9683	PERF.	9929	- 17157
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		48918 X	37049	-0-	-11869	-0-	13685 3	23364 9	N	21240	21081 0			337
01		48918 X	38810	-0-	-10108	-0-	7639 3	31171 9	N	28337	28519 0			155
02		65998 X	65998	-0-	-0-	-0-	37741 3	28257 9	N	25688	25682 0			161
03		85460 X	85460	-0-	-0-	-0-	71030 3	14430 9	N	13118	13279 0			-0-
04		86956 X	86956	-0-	-0-	-0-	75191 3	11765 9	N	10695	10569 0	126	1	-0-
*05		84453 X	84453	-0-	-0-	-0-	77046 3	7407 9	N	6734	6684 0			50

		TEXAS TWO STEP WC		WELL #:	803H	RRCID ->	279051	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	9695 - 13627
12		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	7837 3	6630 9	Y	6027	6027 0			-0-
01		12059 X	11885	-0-	-174	-0-	8384 3	3501 9	Y	3183	3183 0			-0-
02		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	14265 3	3860 9	Y	3509	3509 0			-0-
03		16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16365 3	57 9	Y	52	52 0			-0-
04		59892 X	59892	-0-	-0-	-0-	57950 3	1942 9	Y	1765	1735 0	30	1	-0-
*05		47092 X	47092	-0-	-0-	-0-	39501 3	7591 9	Y	6901	6901 0			-0-

		BLUE HERON WC		WELL #:	2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	9755 - 13803
12		19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	17512 3	2477 9	N	2252	2252 1			841
01		24738 X	17227	-0-	-7511	-0-	13927 3	3300 9	N	3000	3000 1			841
02		22344 X	8749	-0-	-13595	-0-	6301 3	2448 9	N	2225	2225 1			841
03		24738 X	8529	-0-	-16209	-0-	6462 3	2067 9	N	1879	1879 1			841
04		19350 X	10589	-0-	-8761	-0-	7731 3	2858 9	N	2598	2598 1			841
05		19995 X	12027	-0-	-7968	-0-	9577 3	2450 9	N	2227	2227 1			841

		GREAT WHITE		WELL #:	1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	10460 - 14448
*11		890005 X	133510	-0-	-756495	-0-	111242 3	22268 9	Y	20244	20237 0			212
*12		121325 X	121325	-0-	-0-	-0-	96594 3	24731 9	Y	22483	22475 0			220
*01		129162 X	129162	-0-	-0-	-0-	105110 3	24052 9	Y	21865	21855 0			230
02		148830 X	148830	-0-	-0-	-0-	126076 3	22754 9	Y	20685	20703 0			212
03		190227 X	190227	-0-	-0-	-0-	167871 3	22356 9	Y	20324	20380 0			156
*04		107867 X	107867	-0-	-0-	-0-	93377 3	14490 9	Y	13173	13208 0			121
*05		72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	63193 3	9165 9	Y	8332	8343 0			110

		TEXAS TWO STEP WC		WELL #:	801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL	DEPTH	9647	PERF.	10009 - 13819
12		26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	23747 3	2570 9	Y	2336	2336 0			-0-
01	DLQ	G-10	11566	-0-	11566	11566	10590 3	976 9	Y	887	887 0			-0-
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	12008	13 3	429 9	Y	390	390 0			-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	12055	47 3		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	395	-0-	395	12450	395 3		Y	-0-				-0-
*05		16032 X	3582	-0-	-12450	-0-	3582 3		Y	-0-				-0-

		TEXAS WC		WELL #:	601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	9563	PERF.	9603 - 19055
12		46159 X	40965	-0-	-5194	-0-	33361 3	7604 9	Y	6913	7122 1			692
01		58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	48886 3	9638 9	Y	8762	8728 1			726
02		51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	41452 3	9891 9	Y	8992	8846 1			872
03		54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	40789 3	14097 9	Y	12815	12537 1			1150
04		62713 X	62713	-0-	-0-	-0-	49899 3	12814 9	Y	11649	11784 1			1015
*05		59361 X	59361	-0-	-0-	-0-	52167 3	7194 9	Y	6540	7031 1			524

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS WC				//CONT.// WELL #:	31913 800 602H	NON-ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	9482	CNTY: CULBERSON - 19084	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		47802 X	40636	-0-	-7166	-0-	-0-	32704	3	7932	9	Y	7211	7499	1			722
01		47802 X	44272	-0-	-3530	-0-	-0-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688
02		40012 X	30946	-0-	-9066	-0-	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542
03		44299 X	32819	-0-	-11480	-0-	-0-	29587	3	3232	9	Y	2938	3216	1			264
04		42870 X	34740	-0-	-8130	-0-	-0-	29703	3	5037	9	Y	4579	4444	1			399
*05		55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	-0-	42788	3	12220	9	Y	11109	10618	1			890
TEXAS TWO STEP WC				WELL #:	802H	RRCID ->	279303	COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10406	- 14446			
12		32147 X	14816	-0-	-17331	-0-	-0-	14555	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
01		25358 X	21775	-0-	-3583	-0-	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
02		25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
03		21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	-0-	20363	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
04		21060 X	17509	-0-	-3551	-0-	-0-	15961	3	1548	9	Y	1407	1383	0	24	1	-0-
05		28179 X	21870	-0-	-6309	-0-	-0-	20110	3	1760	9	Y	1600	1600	0			-0-
DRAKE WC				WELL #:	4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	9700	- 14003			
*11		24750 X	16315	-0-	-8435	-0-	-0-	10842	3	5473	9	Y	4975	4941	0			52
*12		25575 X	5898	-0-	-19677	-0-	-0-	3791	3	2107	9	Y	1915	1948	0			19
*01		21266 X	18525	-0-	-2741	-0-	-0-	14019	3	4506	9	Y	4096	4072	0			43
02		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	-0-	17852	3	4771	9	Y	4337	4336	0			44
03		32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	-0-	27926	3	4224	9	Y	3840	3855	0			29
*04		21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	-0-	15976	3	5752	9	Y	5229	5210	0			48
05		21266 X	20784	-0-	-482	-0-	-0-	13201	3	7583	9	Y	6894	6851	0			91
GREAT WHITE				WELL #:	2H	RRCID ->	284256	COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL	DEPTH	9390	PERF.	9447	- 19329			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
GREAT WHITE				WELL #:	4H	RRCID ->	284649	COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9444	- 19328			
*11		122519 X	122519	-0-	-0-	-0-	-0-	97815	3	24704	9	Y	22458	22406	0			235
*12		150608 X	150608	-0-	-0-	-0-	-0-	129335	3	21273	9	Y	19339	19385	0			189
*01		144654 X	144654	-0-	-0-	-0-	-0-	123228	3	21426	9	Y	19478	19462	0			205
02		134597 X	134597	-0-	-0-	-0-	-0-	116292	3	18305	9	Y	16641	16676	0			170
03		140006 X	140006	-0-	-0-	-0-	-0-	121990	3	18016	9	Y	16378	16422	0			126
*04		99432 X	99432	-0-	-0-	-0-	-0-	85220	3	14212	9	Y	12920	12927	0			119
*05		107860 X	107860	-0-	-0-	-0-	-0-	91557	3	16303	9	Y	14821	14745	0			195
GREAT WHITE				WELL #:	9H	RRCID ->	284666	COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	9295	- 19388			
*11		94380 X	74561	-0-	-19819	-0-	-0-	60511	3	14050	9	Y	12773	12753	0			134
*12		97526 X	64886	-0-	-32640	-0-	-0-	54823	3	10063	9	Y	9148	9192	0			90
*01		94736 X	77882	-0-	-16854	-0-	-0-	65758	3	12124	9	Y	11022	10996	0			116
02		85540 X	75387	-0-	-10153	-0-	-0-	60223	3	15164	9	Y	13785	13760	0			141
03		89001 X	74756	-0-	-14245	-0-	-0-	60004	3	14752	9	Y	13411	13449	0			103
*04		73680 X	45215	-0-	-28465	-0-	-0-	36488	3	8727	9	Y	7934	7964	0			73
05		78368 X	34432	-0-	-43936	-0-	-0-	28059	3	6373	9	Y	5794	5791	0			76

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232												
GREAT WHITE			WELL #:		5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	9378	-	19472	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE			WELL #:		3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9324	-	19422	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE			WELL #:		7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9389	-	19488	
*11	91620	X	65292	-0-	-26328	-0-	54458	3	10834	9	Y	9849	9796	0		103	
*12	94674	X	37526	-0-	-57148	-0-	33321	3	4205	9	Y	3823	3889	0		37	
*01	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22481	3	5246	9	Y	4769	4756	0		50	
02	74116	X	364	-0-	-73752	-0-	338	3	26	9	Y	24	74	0		-0-	
03	66712	X	26993	-0-	-39719	-0-	22227	3	4766	9	Y	4333	4300	0		33	
*04	64560	X	39055	-0-	-25505	-0-	32224	3	6831	9	Y	6210	6186	0		57	
*05	43924	X	43924	-0-	-0-	-0-	36558	3	7366	9	Y	6696	6665	0		88	
YELLOWFIN TUNA WC			WELL #:		4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	10132	-	20128	
08	0		113450	-0-	113450	113450	337	1	85163	3	N	25409	25409	0		-0-	
							27950	9									
09	0		328664	-0-	328664	442114	1597	1	245252	3	N	74377	74377	0		-0-	
							81815	9									
10	0		381055	-0-	381055	823169	1846	1	286053	3	N	84687	84687	0		-0-	
							93156	9									
11	0	W	332023	-0-	332023	1155192	1596	1	246070	3	N	76688	76688	0		-0-	
							84357	9									
12	0	W	344901	-0-	344901	1500093	4428	1	252269	3	N	80185	80185	0		-0-	
							88204	9									
01	0	W	290478	-0-	290478	1790571	6820	1	209418	3	N	67491	67491	0		-0-	
							74240	9									
02	0	W	194969	-0-	194969	1985540	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0		-0-	
							51677	9									
03	0	W	172206	-0-	172206	2157746	5238	1	128743	3	N	34750	34750	0		-0-	
							38225	9									
04	0	W	324854	-0-	324854	2482600	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0		-0-	
							77169	9									
*05	2775977	X	293377	-0-	-2482600	-0-	10125	1	215158	3	N	61904	61904	0		-0-	
							68094	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	151564	-0-	151564	589668	2200 24011	1 9	125353	3	N	21828	21828	0	-0-
*01	713165 X	123497	-0-	-589668	-0-	3257 20210	1 9	100030	3	N	18373	18373	0	-0-
*02	108024 X	74187	-0-	-33837	-0-	3017 14068	1 9	57102	3	N	12789	12789	0	-0-
*03	119598 X	51062	-0-	-68536	-0-	1416 14858	1 9	34788	3	N	13507	13507	0	-0-
*04	141345 X	141345	-0-	-0-	-0-	3685 29608	1 9	108052	3	N	26916	26916	0	-0-
*05	101184 X	99259	-0-	-1925	-0-	3712 16654	1 9	78893	3	N	15140	15140	0	-0-
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086														
08	0 Z	37124	-0-	37124	37124	110 9138	1 9	27876	3	N	8307	8307	0	-0-
09	0 Z	103771	-0-	103771	140895	495 27271	1 9	76005	3	N	24792	24792	0	-0-
10	0 Z	123987	-0-	123987	264882	584 32966	1 9	90437	3	N	29969	29969	0	-0-
11	0 Z	108488	-0-	108488	373370	506 29897	1 9	78085	3	N	27179	27179	0	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	373370					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	139643	-0-	139643	513013	3574 26312	1 9	109757	3	N	23920	23920	0	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179														
08	0 Z	37699	-0-	37699	37699	110 9676	1 9	27913	3	N	8796	8796	0	-0-
09	0 Z	114404	-0-	114404	152103	564 27271	1 9	86569	3	N	24792	24792	0	-0-
10	0 Z	136800	-0-	136800	288903	671 32172	1 9	103957	3	N	29247	29247	0	-0-
11	0 Z	121974	-0-	121974	410877	598 29160	1 9	92216	3	N	26509	26509	0	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	410877					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	88682	-0-	88682	499559	1987 25663	1 9	61032	3	N	23330	23330	0	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650														
06	141300 X	107225	-0-	-34075 B	-0-	81757	3	25468	9	N	23153	22930	0	236
*07	158456 X	158456	-0-	-0-	-0-	121650	3	36806	9	N	33460	33451	0	245
08	146010 X	123737	-0-	-22273	-0-	96623	3	27114	9	N	24649	24540	0	354
*09	154547 X	154547	-0-	-0-	-0-	122307	3	32240	9	N	29309	29427	0	194
*10	184085 X	184085	-0-	-0-	-0-	142999	3	41086	9	N	37351	37291	0	254
*11	165139 X	165139	-0-	-0-	-0-	131921	3	33218	9	N	30198	30136	0	316
12	146010 X	110180	-0-	-35830	-0-	88477	3	21703	9	N	19730	19853	0	193
01	146010 X	57672	-0-	-88338	-0-	46024	3	11648	9	N	10589	10671	0	111
02	131880 X	43070	-0-	-88810	-0-	34389	3	8681	9	N	7892	7922	0	81
03	146010 X	75742	-0-	-70268	-0-	61510	3	14232	9	N	12938	12920	0	99
04	141300 X	66946	-0-	-74354	-0-	53827	3	13119	9	N	11926	11915	0	110
05	146010 X	53717	-0-	-92293	-0-	42744	3	10973	9	N	9975	9954	0	131

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3402H	RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9456 - 19577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	123255 X	-0-	-0-	-123255	B	-0-					Y	22136	21910	0			226
07	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	28919	28933	0			212
08	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	18285	18235	0			262
09	136950 X	-0-	-0-	-136950		-0-					Y	27339	27389	0	31	1	181
10	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	37761	37685	0			257
11	136950 X	-0-	-0-	-136950		-0-					Y	17152	17229	0			180
12	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	5313	5441	0			52
01	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	18553	18410	0			195
02	127820 X	-0-	-0-	-127820		-0-					Y	23634	23587	0			242
03	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	19659	19750	0			151
04	136950 X	-0-	-0-	-136950		-0-					Y	11376	11422	0			105
05	141515 X	-0-	-0-	-141515		-0-					Y	11484	11438	0			151

JETTA PERMIAN, LP				432284											
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44				WELL #:	1H	RRCID ->	285578	COMPL.	DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	10191 - 12431
12	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-				N		4	366	1		234
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-				N		-0-				234
02	22232 X	5852	-0-	-16380	-0-	5065	4	787	9	N	715	47	8		902
03	24614 X	5881	-0-	-18733	-0-	4980	4	901	9	N	819	1269	1	96	8
04	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-				356
*05	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	8202	4	1269	9	N	1154	532	1	21	8

RINCON UNIT 72 16-20				WELL #:	1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	10610 - 17830
12	89373 X	77295	-0-	-12078	-0-	69224	3	4553	4	3198	3507	1	31 8	644
						3518	9							
01	89373 X	70196	-0-	-19177	-0-	67281	3	2915	9	2650	2415	1	3 8	876
02	80724 X	57989	-0-	-22735	-0-	55535	3	121	4	2121	2049	1	18 8	930
						2333	9							
03	56277 X	56277	-0-	-0-	-0-	51154	3	2655	4	2244	2230	1	28 8	916
						2468	9							
04	52588 X	52588	-0-	-0-	-0-	50389	3	2199	9	1999	2402	1	4 8	509
05	77283 X	50209	-0-	-27074	-0-	48084	3	2125	9	1932	1595	1		846

JAWS STATE UNIT 58 11-02				WELL #:	1H	RRCID ->	285641	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	10686 - 17909
12	93186 X	87393	-0-	-5793	-0-	155	1	78301	3	7093	7407	1	63 8	827
						1135	4	7802	9					
01	93186 X	82433	-0-	-10753	-0-	149	1	73873	3	6495	6304	1	216 8	802
						1266	4	7145	9					
02	84168 X	69846	-0-	-14322	-0-	140	1	60489	3	5702	5563	1	39 8	902
						2945	4	6272	9					
03	73968 X	73968	-0-	-0-	-0-	155	1	62447	3	6051	6348	1	141 8	464
						4710	4	6656	9					
04	90180 X	69967	-0-	-20213	-0-	278	1	60706	3	5396	5358	1	80 8	422
						3047	4	5936	9					
05	87389 X	68581	-0-	-18808	-0-	282	1	59093	3	5409	5315	1	4 8	512
						3256	4	5950	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) JETTA PERMIAN, LP JETT RINK STATE 58-23														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 432284 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
12	0	W	13596	-0-	13596	342766	155 1	12910	3	N	483	372 1	5 8	578
							531 9							
01	0	W	12087	-0-	12087	354853	120 1	11541	3	N	387	567 1	7 8	391
							426 9							
02	0	W	11337	-0-	11337	366190	140 1	10813	3	N	349	374 1	14 8	352
							384 9							
03	0	W	8993	-0-	8993	375183	117 1	8489	3	N	352	187 1	12 8	505
							387 9							
04	0	W	10253	-0-	10253	385436	150 1	9725	3	N	344	373 1	1 8	475
							378 9							
05	0	W	10045	-0-	10045	395481	9475 3	155 5	N		377	176 1	20 8	656
							415 9							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC COVINGTON STATE 1														
500799 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170														
12	36487	X	32513	-0-	-3974	-0-	32513 3			N	-0-			327
							29229 3							327
01	36487	X	29236	-0-	-7251	-0-		7 4	N		-0-			327
							27923 3							327
02	29092	X	27924	-0-	-1168	-0-		1 4	N		-0-			164
							32293 3							216
03	32519	X	32323	-0-	-196	-0-		30 9	N			190 1		
							30629 3							
04	31470	X	30752	-0-	-718	-0-		66 4	N		52			
							57 9							
05	32519	X	28044	-0-	-4475	-0-	28027 3	2 4	N		14			230
							15 9							
STEVE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533														
12	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	23986 3			N	-0-			218
							23770 3							279
01	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-		67 9	N		61			313
							22256 3				34			
02	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-								
							37 9							
03	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	23196 3	1168 4	N		229	362 1		180
							252 9							
04	23790	X	21932	-0-	-1858	-0-	21816 3	35 4	N		74			254
							81 9							
*05	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26338 3	18 4	N		70			324
							77 9							
STEVE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320														
12	33046	X	2804	-0-	-30242	-0-	2502 3	104 4	N		180			500
							198 9							
01	19251	X	501	-0-	-18750	-0-	307 3	85 4	N		99			599
							109 9							
02	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	635 3	2966 4	N		148	189 1		558
							163 9							
03	13795	X	7944	-0-	-5851	-0-	6570 3	1323 4	N		46			604
							51 9							
04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	8597 3	2724 4	N		78			682
							86 9							
*05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6001 3	365 4	N		-0-	370 1		312

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	500799												
COVINGTON STATE 13				WELL #:	2H	RRCID	-> 283462	COMPL.	DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH	7672	PERF.	7986	- 15172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	66650 X	59343	-0-	-7307	-0-		58444	3	2	4	N	815	757	1			409
01	53413 X	34343	-0-	-19070	-0-		897	9									
							30721	3	2732	4	N	809	941	1			277
							890	9									
02	48244 X	-0-	-0-	-48244	-0-						N	139					416
03	59334 X	1336	-0-	-57998	-0-		1256	3	80	9	N	73	191	1			298
04	57420 X	-0-	-0-	-57420	-0-						N	-0-					298
05	59334 X	-0-	-0-	-59334	-0-						N	-0-					298
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560												
TXL 37				WELL #:	W201PA	RRCID	-> 279027	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11875	- 16350		
12	41168 X	7776	-0-	-33392	-0-		9	1	7395	2	N	338	359	1			961
							372	9									
01	38192 X	28784	-0-	-9408	-0-		145	1	26860	2	N	1617	1896	1			682
							1779	9									
02	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-		28	1	28841	2	N	1808	1763	1			727
							1989	9									
03	31468 X	31468	-0-	-0-	-0-		353	1	28846	2	N	2063	2061	1			729
							2269	9									
04	27870 X	24146	-0-	-3724	-0-		147	1	22629	2	N	1245	1485	1			489
							1370	9									
*05	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-		69	1	32712	2	N	1765	1843	1			411
							1942	9									
PDC PERMIAN, INC.					646832												
PHILLIPS, H. W. STATE				WELL #:	6H	RRCID	-> 278513	COMPL.	DATE 11/08/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8377	- 12478		
12	16523 X	15192	-0-	-1331	-0-		15020	2	172	9	N	156	186	1	1	8	632
01	15500 X	14777	-0-	-723	-0-		302	1	14303	2	N	156	191	1	1	8	596
							172	9									
02	14000 X	12851	-0-	-1149	-0-		268	1	12437	2	N	133	181	1			548
							146	9									
03	15190 X	14028	-0-	-1162	-0-		13884	2	144	9	N	131	393	1			286
04	14700 X	13815	-0-	-885	-0-		13671	2	144	9	N	131	1	8			416
05	15190 X	13976	-0-	-1214	-0-		732	1	13092	2	N	138	173	1	6	8	375
							152	9									
STATE ALEXANDRA 14-11				WELL #:	1H	RRCID	-> 279176	COMPL.	DATE 10/09/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9597	- 16971		
12	29047 X	29	-0-	-29018	-0-		23	4	6	9	N	5	5	8			794
01	4619 X	27	-0-	-4592	-0-		20	4	7	9	N	6	5	8			795
02	1288 X	16	-0-	-1272	-0-		14	2	2	9	N	2					797
03	1426 X	2	-0-	-1424	-0-		2	2			N	-0-					797
04	360 X	35	-0-	-325	-0-		35	2			N	-0-					797
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					797
HSS STATE 45-17X20				WELL #:	1H	RRCID	-> 279181	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9780	- 16647		
12	53010 X	14211	-0-	-38799	-0-		334	1	10590	2	N	974	1089	1			570
							2216	4	1071	9							
01	40083 X	7303	-0-	-32780	-0-		5842	1	711	4	N	682	710	1	1	8	541
							750	9									
02	32256 X	4161	-0-	-28095	-0-		440	1	3322	2	N	363	176	1			728
							399	9									
03	14198 X	694	-0-	-13504	-0-		18	1	388	2	N	262	387	1	123	8	480
							288	9									
04	13740 X	1333	-0-	-12407	-0-		60	1	1021	2	N	229	59	8			650
							252	9									
05	14198 X	1216	-0-	-12982	-0-		196	1	799	2	N	199	68	8			781
							2	4	219	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 646832														
WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	20336 X	15675	-0-	-4661	-0-	15204	2	471	9	N	428	924	1	369
01	16492 X	8790	-0-	-7702	-0-	179	1	8445	2	N	151	6	8	514
						166	9							
02	12852 X	7163	-0-	-5689	-0-	151	1	6992	2	N	18	171	1	361
						20	9							
03	15686 X	5672	-0-	-10014	-0-	5593	2	79	9	N	72			433
04	15180 X	9752	-0-	-5428	-0-	9474	2	278	9	N	253	189	1	489
05	15686 X	3101	-0-	-12585	-0-	147	1	2627	2	N	297	52	8	734
						327	9							

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132														
*06	10800 X	-0-	-0-	-10800 B	-0-					N	-0-			332
*07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			332
*08	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			332
*09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	9	183	1	158
*10	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			158
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	160	1	-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082 HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
12	51308 X	51308	-0-	-0-	-0-	534	1	44405	3	Y	1877	1859	1	113
						4304	4	2065	9					
01	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	412	1	43271	3	Y	1362	1411	1	64
						3465	4	1498	9					
02	19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	75	1	17941	3	Y	767	774	1	57
						394	4	844	9					
03	20646 X	19437	-0-	-1209	-0-	138	1	18019	3	Y	732	737	1	52
						475	4	805	9					
04	19980 X	17696	-0-	-2284	-0-	453	1	16221	3	Y	672	651	1	73
						283	4	739	9					
05	20646 X	18540	-0-	-2106	-0-	77	1	17347	3	Y	713	724	1	56
						332	4	784	9			6	8	

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
12	163940 X	163940	-0-	-0-	-0-	1620	1	134716	3	Y	13224	13103	1	555
						13058	4	14546	9					
01	141822 X	141822	-0-	-0-	-0-	1112	1	116865	3	Y	13170	13172	1	553
						9358	4	14487	9					
02	107464 X	87143	-0-	-20321	-0-	314	1	75203	3	Y	9066	9147	1	472
						1653	4	9973	9					
03	139252 X	93127	-0-	-46125	-0-	613	1	80209	3	Y	9264	9323	1	413
						2115	4	10190	9					
04	134760 X	90123	-0-	-44637	-0-	2157	1	77334	3	Y	8439	8178	1	674
						1349	4	9283	9					
05	139252 X	93674	-0-	-45578	-0-	363	1	82321	3	Y	8559	8759	1	471
						1575	4	9415	9			3	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
12	46778	X	46617	-0-	-161	-0-	462	1	38444	3	Y	3622	3589	1
							3727	4	3984	9				531
01	44142	X	44142	-0-	-0-	-0-	352	1	36962	3	Y	3516	3866	1
							2960	4	3868	9				181
02	40824	X	39839	-0-	-985	-0-	150	1	35875	3	Y	2750	2774	1
							789	4	3025	9				157
03	45198	X	43436	-0-	-1762	-0-	297	1	38945	3	Y	2879	2898	1
							1027	4	3167	9				138
04	43740	X	42203	-0-	-1537	-0-	1051	1	37661	3	Y	2576	2497	1
							657	4	2834	9				217
05	45198	X	38532	-0-	-6666	-0-	154	1	34833	3	Y	2617	2678	1
							666	4	2879	9			1	8
														155
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
12	41309	X	31308	-0-	-10001	-0-	316	1	26294	3	N	1954	1948	1
							2549	4	2149	9				367
01	33914	X	9995	-0-	-23919	-0-	83	1	8707	3	N	462	576	1
							697	4	508	9				253
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	97	1	23271	3	Y	1169	590	1
							511	4	1286	9				579
03	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	254	1	33326	3	Y	1767	1783	1
							879	4	1944	9			124	8
04	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	1002	1	35910	3	Y	1777	1480	1
							626	4	1955	9				439
*05	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	148	1	33528	3	Y	1804	1902	1
							641	4	1984	9				736
														638
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
12	81778	X	76805	-0-	-4973	-0-	793	1	65917	3	Y	3368	3436	1
							6390	4	3705	9				656
01	77925	X	77925	-0-	-0-	-0-	650	1	68270	3	Y	3216	3331	1
							5467	4	3538	9				541
02	68572	X	66850	-0-	-1722	-0-	259	1	62148	3	Y	2797	2731	1
							1366	4	3077	9				607
03	75919	X	73635	-0-	-2284	-0-	515	1	67480	3	Y	3509	3433	1
							1780	4	3860	9				683
04	73470	X	67576	-0-	-5894	-0-	837	1	61959	3	Y	3357	3207	1
							1087	4	3693	9				833
05	75919	X	66959	-0-	-8960	-0-	203	1	62050	3	Y	3659	3614	1
							681	4	4025	9				878
HUEY STATE 24														
WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
12	389215	X	5403	-0-	-383812	-0-	57	1	4709	3	Y	164	381	1
							457	4	180	9				58
01	288486	X	74386	-0-	-214100	-0-	635	1	66754	3	Y	1501	1477	1
							5346	4	1651	9				82
02	283680	X	283680	-0-	-0-	-0-	1124	1	269712	3	Y	6287	6309	1
							5928	4	6916	9				60
03	334064	X	334064	-0-	-0-	-0-	2416	1	316261	3	Y	6405	6155	1
							8341	4	7046	9				310
04	311582	X	311582	-0-	-0-	-0-	8172	1	292936	3	Y	4876	4501	1
							5110	4	5364	9				685
*05	314350	X	314350	-0-	-0-	-0-	1334	1	302032	3	Y	4734	4318	1
							5777	4	5207	9				416

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	283027 X	2878	-0-	-280149	-0-	28	1	2401	3	Y	196	1395	1	212
						233	4	216	9					
01	152024 X	91909	-0-	-60115	-0-	768	1	80698	3	Y	3619	3618	1	213
						6462	4	3981	9					
02	171048 X	171048	-0-	-0-	-0-	658	1	158007	3	Y	8100	8129	1	184
						3473	4	8910	9					
03	190720 X	190720	-0-	-0-	-0-	1328	1	174064	3	Y	9761	9380	1	565
						4591	4	10737	9					
04	191082 X	191082	-0-	-0-	-0-	4840	1	173482	3	Y	8848	8168	1	1245
						3027	4	9733	9					
*05	208817 X	208817	-0-	-0-	-0-	853	1	193183	3	Y	10078	9420	1	658
						3695	4	11086	9					
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT			-0-
03	99944 X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					N	NO RPT			-0-
04	96720 X	NO RPT	-0-	-96720	-0-					N	NO RPT			-0-
05	99944 X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	148500 X	NO RPT	-0-	-148500	-0-					N	NO RPT			-0-
03	184140 X	NO RPT	-0-	-184140	-0-					N	NO RPT			-0-
04	178200 X	NO RPT	-0-	-178200	-0-					N	NO RPT			-0-
05	184140 X	NO RPT	-0-	-184140	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUTO STATE UNIT 2312														
WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	60320 X	NO RPT	-0-	-60320	-0-					N	NO RPT			-0-
03	233740 X	NO RPT	-0-	-233740	-0-					N	NO RPT			-0-
04	226200 X	NO RPT	-0-	-226200	-0-					N	NO RPT			-0-
05	233740 X	NO RPT	-0-	-233740	-0-					N	NO RPT			-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
SARGE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819														
12	32364 X	31437	-0-	-927	-0-	10084	2	16702	4	N	4228	4253	1	913
						4651	9							
01	40141 X	40141	-0-	-0-	-0-	28672	2	7902	4	N	3243	3621	1	535
						3567	9							
02	28028 X	27830	-0-	-198	-0-	425	1	12679	3	N	2363	1955	1	943
						12127	4	2599	9					
03	31434 X	31216	-0-	-218	-0-	611	1	19638	3	N	3031	3363	1	611
						7633	4	3334	9					
04	38850 X	35596	-0-	-3254	-0-	929	1	24223	3	N	3142	3346	1	407
						6988	4	3456	9					
05	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT			407

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462														
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447														
12	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	8572	2	17082	5	N	165	196	1	222
						182	9							
01	34131 X	23542	-0-	-10589	-0-	5928	2	30	4	N	90	131	1	181
						17485	5	99	9					
02	30828 X	19573	-0-	-11255	-0-	4606	2	6	4	N	130	76	1	235
						14818	5	143	9					
03	34131 X	17833	-0-	-16298	-0-	4447	2	13258	5	N	116	186	1	165
						128	9							
04	30660 X	16806	-0-	-13854	-0-	4778	2	11938	5	N	82	156	1	91
						90	9							
05	25823 X	550	-0-	-25273	-0-	130	2	410	5	N	9			100
						10	9							
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820														
12	45849 X	36091	-0-	-9758	-0-	22070	2	13842	5	N	163			549
						179	9							
01	45849 X	33934	-0-	-11915	-0-	20221	2	137	4	N	102	191	1	460
						13464	5	112	9					
02	38248 X	30489	-0-	-7759	-0-	17658	2	4	4	N	97			557
						12720	5	107	9					
03	39525 X	31736	-0-	-7789	-0-	18333	2	13236	5	N	152	183	1	526
						167	9							
04	37200 X	29635	-0-	-7565	-0-	17105	2	12420	5	N	100	186	1	440
						110	9							
05	36084 X	1964	-0-	-34120	-0-	1214	2	743	5	N	6	146	1	300
						7	9							
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220														
12	43834 X	37723	-0-	-6111	-0-	37625	2	98	9	N	89			752
01	41974 X	36369	-0-	-5605	-0-	36253	2	27	4	N	81			833
						89	9							
02	37100 X	32338	-0-	-4762	-0-	32253	2	5	4	N	73	184	1	722
						80	9							
03	39680 X	34807	-0-	-4873	-0-	34718	2	89	9	N	81			803
04	37560 X	32661	-0-	-4899	-0-	32587	2	74	9	N	67	184	1	686
05	37727 X	2230	-0-	-35497	-0-	2227	2	3	9	N	3	93	1	596

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	213528 X	32775	-0-	-180753	-0-	32515	2	260	9	N	236	196	1	1962
01	64666 X	31781	-0-	-32885	-0-	31392	2	56	4	N	303	378	1	1887
						333	9							
02	58408 X	28156	-0-	-30252	-0-	27939	2	217	9	N	197	109	1	1975
03	64666 X	27908	-0-	-36758	-0-	27680	2	228	9	N	207	195	1	1987
04	32910 X	28991	-0-	-3919	-0-	28806	2	185	9	N	168	225	1	1930
05	32767 X	2446	-0-	-30321	-0-	2090	2	356	9	N	324	549	1	1705
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE														
WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADMIRAL ERNEST KING STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160														
12	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-			107
01	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
ADMIRAL CHESTER NIMITZ														
WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436														
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			162
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			162
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-			162
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
FORT STOCKTON														
APACHE CORPORATION														
AUSTIN COLLEGE														
WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
FORT STOCKTON UNIT														
WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271														
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	157	2	19	9	Y	17	18	1	2
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1	1
02	196 #	189	-0-	-7	-0-	170	2	19	9	Y	17	13	1	5
03	217 #	82	-0-	-135	-0-	75	2	7	9	Y	6	9	1	2
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	69	2	11	9	Y	10	11	1	1
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	114	2	20	9	Y	18	15	1	4

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18 1		2	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18 1		1	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	17	13 1		5	
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	9 1		2	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11 1		1	
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	15 2	20 9			Y	18	15 1		4	
GENESIS EXPLORATION LLC				300193											
STATE A/C 101				WELL #:	2	RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
INCLINE ENERGY				423656											
ROBERTS A				WELL #:	2	RRCID -> 125080		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2957 - 3129			
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2				N	-0-			140	
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2				N	-0-			140	
02	896 #	884	-0-	-12	-0-	884 2				N	-0-			140	
03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2				N	-0-			140	
04	990 #	189	-0-	-801	-0-	189 2				N	-0-			140	
05	1023 #	4	-0-	-1019	-0-	1 2	3 9			N	3	143 1		-0-	
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300											
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750											
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	213 N	213 -0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-		54	
01	02	173 N	173 -0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-		54	
02	03	187 N	187 -0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		54	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	04	194 N	194 -0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-		54	
04	05	198 N	198 -0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-		54	
05		178 N	153 -0-	-25 B	-0-	153	2		N	-0-		54	
SIBLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3223 - 3671	
12	01	425 N	425 -0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-		66	
01	02	345 N	345 -0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-		66	
02	03	569 N	569 -0-	-0- B	-0-	373	2	196 9	N	178	178 1	66	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	04	388 N	388 -0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-		66	
04	05	395 N	395 -0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-		66	
*05		306 N	306 -0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-		66	
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
GRAY, NELLE				WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A	
12	01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
01	02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
02	03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
03	04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
04	05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-	
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
THOMASON "D"				WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10602 - 10612	
12	01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JURECEK "B"				WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632	
12	01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JURECEK "A"				WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
12	01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FRYSK FARM (DEVONIAN)			//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012								
DANIEL UNIT "3"			WELL #:		1	RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 10534 - 10710	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JURECEK "D"			WELL #:		1	RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JURECEK -C-			WELL #:		1	RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF. 10474 - 10518	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL "7"			WELL #:		1	RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445										
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572		PERF. 10544 - 10561	
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-		87
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		87
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8 9	N	7		94
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4 9	N	4		98
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	704	3	2 9	N	2		100
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		100

HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF. 10550 - 10564	
12	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	1324	3	18 9	N	16		206
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	3	21 9	N	19		225
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8 9	N	7		232
03	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	997	3	4 9	N	4		236
04	1230	N	424	-0-	-806	-0-	422	3	2 9	N	2		238
05	1395	N	772	-0-	-623	-0-	765	3	7 9	N	6		244

FRYSKAK FARMS (DEVONIAN)												CNTY: GLASSCOCK				
DE3 OPERATING LLC																
OAK 15																
WELL #: 11																
RRCID -> 282188																
COMPL. DATE 02/20/2017																
TOTAL DEPTH 11613																
PERF.10738 - 11560																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3782	3	64	9	Y		58				188
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2960	3	42	9	Y		38		91	1	135
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	3	33	9	Y		30				165
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y		25				190
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	783	3	48	9	Y		44		173	1	61
05	DLQ G-10	893	-0-	-0-	893	893	3	31	9	Y		28				89
OAK 15																
WELL #: 5																
RRCID -> 282614																
COMPL. DATE 06/14/2017																
TOTAL DEPTH 11587																
PERF.11510 - 11530																
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	476	3	30	9	Y		27				69
01	930 N	432	-0-	-498	-0-	413	3	19	9	Y		17		33	1	53
02	1120 N	222	-0-	-898	-0-	204	3	18	9	Y		16				69
03	496 N	211	-0-	-285	-0-	198	3	13	9	Y		12				81
04	420 N	155	-0-	-265	-0-	111	3	44	9	Y		40		74	1	47
05	DLQ G-10	319	-0-	-319	-0-	319	3	29	9	Y		26				73
WILSON 15																
WELL #: 4																
RRCID -> 282772																
COMPL. DATE 06/13/2017																
TOTAL DEPTH 11650																
PERF.11495 - 11505																
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	3	36	9	Y		33				120
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1017	3	19	9	Y		17		58	1	79
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	971	3	17	9	Y		15				94
03	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	997	3	14	9	Y		13				107
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	769	3	42	9	Y		38		97	1	48
05	DLQ G-10	2431	-0-	-2431	-0-	2431	3	33	9	Y		30				78
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)												CNTY: ANDREWS				
BREITBURN OPERATING L.P.																
GRAY, COLUMBUS ET AL																
WELL #: W 2W																
RRCID -> 039187																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 1550																
PERF. 1233 - 1394																
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)												CNTY: ANDREWS				
AVALON TX OPERATING, LLC																
RIGGAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 108758																
COMPL. DATE 11/03/1983																
TOTAL DEPTH 4494																
PERF. 3045 - 3060																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
ARGO KNIGHT																
WELL #: 2																
RRCID -> 254265																
COMPL. DATE 06/02/2009																
TOTAL DEPTH 4775																
PERF. 3072 - 3094																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888							
PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 3054 - 3074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3105 - 3119	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765	
								PERF. 3105 - 3127	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905	
								PERF. 3112 - 3134	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3115 - 3138	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3104 - 3125	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 3113 - 3133	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888								
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094 - 3110			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 3060 - 3082			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3091 - 3111			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3092 - 3112			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3066 - 3086			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
KING, E. F.		WELL #: 20		RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791 - 2972			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
COG OPERATING LLC						166150										
DEEP ROCK				WELL #:		1		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 2806 - 2890		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
LOCKHART & BROWN 14				WELL #:		17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024		
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-			-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-			-0-
THORNBERRY 18				WELL #:		1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030		
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-			-0-
02	868 N	676	-0-	-192	-0-	-0-	676	2				N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-			-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-	-0-	798	2				N	-0-			-0-
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-			-0-
THORNBERRY 18				WELL #:		2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 3009 - 3031		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-
THORNBERRY 23				WELL #:		2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058		
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2				N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2				N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2				N	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-			-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-			-0-
THORNBERRY "18"				WELL #:		3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2				N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)										CAPACITY										CNTY: ANDREWS									
DIAMONDBACK E&P LLC																													
LOCKHART & BROWN 17																													

FUHRMAN-MASCHO (YATES)															//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//															775854									
KUYKENDALL, J. W.															WELL #:		1		RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
MA THORNBERRY CONS II															WELL #:		10		RRCID -> 254505		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
GINDORF															WELL #:		3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BASSEL ET AL															WELL #:		8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
THORNBERRY NWS															WELL #:		1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
THORNBERRY 7															WELL #:		5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
ASHTON															WELL #:		2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MACFARLANE														
WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE AW														
WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CITIES														
WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ASHTON, NORA B.														
WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I														
WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNBERRY 813														
WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 6N														
WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148														
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	100	1	336	2	Y	21			86
						23	9							
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	85	1	278	2	Y	29			115
						32	9							
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	77	1	197	2	Y	26	93	1	48
						29	9							
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	80	1	282	2	Y	21			69
						23	9							
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	78	1	177	2	Y	23			92
						25	9							
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	79	1	192	2	Y	29	82	1	39
						32	9							
FULLERTON (SAN ANDRES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 33230 500 775854 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)											
XTO ENERGY INC.											
WILSON, H. M. "A"											
				33238 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		
				945936					CNTY: ANDREWS		
				WELL #: 7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989	-	3084	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
G-M (PENN.)											
DIAMONDBACK E&P LLC											
CADENHEAD, J. W.											
				33459 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				217012					CNTY: WARD		
				WELL #: 1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A			
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT											
				WELL #: 1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184	-	17020	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
G M W (MONTOKA)											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											
ELSINORE "A"											
				33484 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				817555					CNTY: PECOS		
				WELL #: 1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 12910	PERF. N/A			
12	6169 X	4863	-0-	-1306	-0-	4863	3		N	-0-	-0-
01	6169 X	2524	-0-	-3645	-0-	2524	3		N	-0-	-0-
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3		N	-0-	-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3		N	-0-	-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3		N	-0-	-0-
05	6572 X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	3		N	-0-	-0-
ELSINORE "A"											
				WELL #: 2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 12835	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
G. P. M. (PENN.)											
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.											
MITCHELL											
				33547 498	ASSOCIATED				EXEMPT		
				875391					CNTY: WINKLER		
				WELL #: 1	RRCID -> 091715	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 12724	PERF. 8297	-	8441	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	839	2	40 9	N	36	109
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1217	2	47 9	N	43	152
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1118	2	52 9	N	47	199
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39 9	N	35	53
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1072	2	43 9	N	39	92
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1214	2	31 9	N	28	120

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985															
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
BAKER RESOURCES		044365															
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK									
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635															
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
12	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	6	1			6
01	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
02	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
04	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732									
12	11 #		2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	58	1			58
01	10 #		-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					58
02	9 #		4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					58
03	36 R		36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					58
04	9 #		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					58
05	4 #		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					58
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255															
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574									
12	155 N		78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					104
01	113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
02	84 N		49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					104
03	93 N		61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					104
04	120 N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					104
05	62 N		22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
XTO ENERGY INC. 945936														
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 N	2198	-0-	-313	-0-	2019	3	179	9	N	163			248
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2028	3	479	9	N	435	182	1	501
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	165	189	1	477
03	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	1993	3	195	9	N	177	197	1	226
04	2430 N	1858	-0-	-572	-0-	1691	3	167	9	N	152			378
*05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1751	3	176	9	N	160	185	1	353
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334														
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-			83
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			83
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-			83
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	922	2	2	9	N	2			85
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-			85
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3			88
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742														
12	527 X	454	-0-	-73	-0-	393	2	61	9	N	55			215
01	527 X	517	-0-	-10	-0-	454	2	63	9	N	57			272
02	476 X	385	-0-	-91	-0-	346	2	39	9	N	35	185	1	122
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	452	2	127	9	N	115			237
04	510 X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	N	46	184	1	99
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	380	2	95	9	N	86			185
PETEX 659782														
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337														
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-			59
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1195	2	14	9	N	13			72
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10			82
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	N	4			86
04	1170 N	996	-0-	-174	-0-	993	2	3	9	N	3			89
05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-			89
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061														
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061											
ENDURING FREEDOM			WELL #:		3	RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STARS AND STRIPES			WELL #:		1	RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3432 - 3436				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:		1	RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIRVINTEX (QUEEN)			35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION			027200													
GIRVIN A			WELL #:		1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899													
REED			WELL #:		2	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)														
DIAMOND M OIL CO., INC.														
ARCO "U"														
WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.														
WILSON, D. C. O.														
WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOODWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROCA PRODUCTION, INC.														
SULVAN														
WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WILSON														
WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				//CONT.//		35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445													
WILSON				WELL #:		102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 1296 - 1356					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MGR RESOURCES WOODWARD				WELL #:		563344		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879		PERF. N/A					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																			
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD "4"				WELL #:		621750 2		RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1239 - 1365					
12	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2						N	-0-			-0-	
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2						N	-0-			-0-	
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2						N	-0-			-0-	
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2						N	-0-			-0-	
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2						N	-0-			-0-	
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2						N	-0-			-0-	
OGDEN				WELL #:		2		RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 1516		PERF. 1290 - 1402					
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2						N	-0-			-0-	
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2						N	-0-			-0-	
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2						N	-0-			-0-	
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2						N	-0-			-0-	
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2						N	-0-			-0-	
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2						N	-0-			-0-	
ARCO "75"				WELL #:		1		RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 1347 - 1388					
12	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	2						N	-0-			-0-	
01	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2						N	-0-			-0-	
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2						N	-0-			-0-	
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2						N	-0-			-0-	
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2						N	-0-			-0-	
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2						N	-0-			-0-	
GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"				WELL #:		35092 800 027200 2 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194		CNTY: PECOS			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719															
MCDONALD				WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079		- 4392					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700															
RAWHIDE				WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722		PERF.10575		- 11690					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CINNABAR OPERATING, LLC				153510															
HUGHES KENT RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470		- 4550					
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200		- 5790					
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2					N	-0-					-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2					N	-0-					-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-					-0-	
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2					N	-0-					-0-	
THOMPSON, J. CLEO				855610															
FASKEN RANCH 34				WELL #: 2H		RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 2499		PERF. 6790		- 9450					
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18																			
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC				935636															
KC7 RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125		- 9877					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)										35588 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES	
THOMPSON, J. CLEO										855610				
FASKEN RANCH 34										WELL #: 4	RRCID -> 240656	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3512 - 3527
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/17/2018 - P/A 12/17/18				
FASKEN RANCH 34										WELL #: 5	RRCID -> 240660	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3515 - 3531
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/19/2018 - P/A 12/19/18				
DAVIS 39										WELL #: 1	RRCID -> 240663	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3477 - 3492
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/12/2018 - P/A 12/12/18				
DAVIS 39										WELL #: 2	RRCID -> 240705	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3476 - 3484
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)										35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.										253162				
20001 JV-P PENWELL										WELL #: 1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 19290	PERF. 16336 - 16462
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)										35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232				
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384 - 5777
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: R155	RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5378 - 5530
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232 WELL #: T155		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
					RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	674	-0-	-70	-0-	474	3	200	9	Y	182	183	0			2
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	390	3	139	9	Y	126	126	0			2
02	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	49	3	15	9	Y	14	16	0			-0-
03	687 N	623	-0-	-64	-0-	446	3	177	9	Y	161	157	0			4
04	510 N	178	-0-	-332	-0-	122	3	56	9	Y	51	54	0			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455					
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	N	61	62	0			1
						67	9									
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	5	1	1379	3	N	59	59	0			1
						65	9									
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	N	61	61	0			1
						67	9									
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	1410 N	38	-0-	-1372	-0-	37	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1550 N	775	-0-	-775	-0-	4	1	729	3	N	38	37	0			1
						42	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375					
12	9238 X	8885	-0-	-353	-0-	8852	3	33	9	N	30	31	0			-0-
01	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10104	3	34	9	N	31	30	0			1
02	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8858	3	30	9	N	27	28	0			-0-
03	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12800	3	81	9	N	74	72	0			2
04	8940 X	8388	-0-	-552	-0-	8274	3	114	9	N	104	104	0			2
05	9238 X	7119	-0-	-2119	-0-	7067	3	52	9	N	47	48	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458					
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6576	3	67	9	N	61	61	0			1
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6895	3	65	9	N	59	59	0			1
02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9124	3	63	9	N	57	57	0			1
03	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10267	3	68	9	N	62	62	0			1
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	N	39	39	0			1
*05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7538	3	75	9	N	68	67	0			2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420					
12	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	3	1	1951	3	N	30	31	0			-0-
						33	9									
01	2294 X	1939	-0-	-355	-0-	3	1	1902	3	N	31	30	0			1
						34	9									
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1544	3	N	58	58	0			1
						64	9									
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	3	1	2088	3	N	107	106	0			2
						118	9									
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	3	N	118	117	0			3
						130	9									
05	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	3	1	1473	3	N	72	73	0			2
						79	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442					
12	8990 X	1174	-0-	-7816	-0-	1141	3	33	9	N	30	31	0			-0-
01	8990 X	1337	-0-	-7653	-0-	1303	3	34	9	N	31	30	0			1
02	5320 X	3637	-0-	-1683	-0-	3589	3	48	9	N	44	44	0			1
03	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14245	3	107	9	N	97	96	0			2
04	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7877	3	86	9	N	78	78	0			2
*05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6588	3	84	9	N	76	76	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														CNTY: ECTOR			
//CONT.// 35652 062				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 172232				WELL #: J 42				RRCID -> 277008				COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	9 1 33 9	5703	3	N	30	31	0			-0-	
01		5673 X	5517	-0-	-156	-0-	9 1 34 9	5474	3	N	31	30	0			1	
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	10 1 30 9	6505	3	N	27	28	0			-0-	
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	13 1 40 9	7899	3	N	36	35	0			1	
04		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	12 1 43 9	6843	3	N	39	39	0			1	
05		5673 X	4799	-0-	-874	-0-	11 1 120 9	4668	3	N	109	108	0			2	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														WELL #: L 55			
														RRCID -> 277047			
														COMPL. DATE 10/11/2000			
														TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348			
*12		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	23 1 94 9	5828	3	N	85	86	0			1	
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	23 1 67 9	5096	3	N	61	61	0			1	
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	17 1 31 9	3907	3	N	28	29	0			-0-	
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	15 1 40 9	3021	3	N	36	35	0			1	
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	14 1 43 9	2467	3	N	39	39	0			1	
*05		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	17 1 42 9	3377	3	N	38	38	0			1	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT														WELL #: 314			
														RRCID -> 154907			
														COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
GOLDSMITH (GRAYBURG) BLUE DARTER ENERGY, LLC JESSIE B														WELL #: 1			
														RRCID -> 181508			
														COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-														WELL #: 152			
														RRCID -> 038010			
														COMPL. DATE 12/16/1965			
														TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-				//CONT.// 35652 496 //CONT.// 172232 WELL #: 155		ASSOCIATED RRCID -> 038141		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A		CNTY: ECTOR						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CLYDE -B-				WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A								
12	01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3				Y	-0-						-0-
02	03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-						-0-
04	05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3				Y	-0-						-0-
01	02	186 N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	3				Y	-0-						-0-
03	04	180 N	6	-0-	-174	-0-	-0-	6	3				Y	-0-						-0-
05		186 N	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	3				Y	-0-						-0-

CLYDE -B-				WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A								
12	01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	3				Y	-0-						-0-
02	03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	3				Y	-0-						-0-
04	05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3				Y	-0-						-0-
01	02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3				Y	-0-						-0-
03	04	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	-0-	1093	3				Y	-0-						-0-
05		1426 N	837	-0-	-589	-0-	-0-	837	3				Y	-0-						-0-

CLYDE -B-				WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT				829482 WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
12	01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2				N	-0-						-0-
02	03	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	-0-	1955	2				N	-0-						-0-
04	05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2				N	-0-						-0-
*04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2				N	-0-						-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2				N	-0-						-0-
		1984 N	1053	-0-	-931	-0-	-0-	1053	2				N	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. GOLDSMITH, C. A. ET AL				945936 WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739								
12	01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE					
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605	
								PERF. 3642 - 3717	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515	
								PERF. 3593 - 3623	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3	N	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707	
								PERF. 4132 - 4205	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955	
								PERF. 3842 - 3914	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026 3	31 9 N	28	28 0
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1198 3	126 4 N	13	13 0
						14 9			
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	38 3	4 9 N	4	4 0
03	1054 N	300	-0-	-754	-0-	271 3	29 9 N	26	26 0
04	1290 N	115	-0-	-1175	-0-	86 3	29 9 N	26	26 1
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	63 3	23 9 N	21	21 0
GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336	
								PERF. 5058 - 5175	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245 PERF. 3946 - 3960	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMBRY		WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167 PERF. 3914 - 3924	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618								
COWDEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130 PERF. N/A	
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1 9	Y	49
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	303	3	3 9	Y	52
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1 9	Y	11
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	11
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3 9	Y	14
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3		Y	14
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A	
12	487 X	-0-	-0-	-487	-0-			N	4	104
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
CLYDE -B-		WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300 PERF. N/A	
12	7	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-
01	7	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-
02	7	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-
03	7	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CLYDE -B-		WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3963 - 4064	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAMMOTH EXPLORATION LLC						523592									
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #:		21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918	
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-		-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		-0-
05	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
PETEX				659782											
BLAKENEY 32				WELL #:		1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-
01	682 N	543	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
03	589 N	349	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
05	558 N	304	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #:		3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:		1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:		2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 4002 - 4016	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)												CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
GRAYBURG GAS UNIT IX																
WELL #: 2																
RRCID -> 094625																
COMPL. DATE 08/06/1981																
TOTAL DEPTH 4063																
PERF. 3918 - 3938																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI																
WELL #: 2																
RRCID -> 102950																
COMPL. DATE 11/23/1982																
TOTAL DEPTH 4150																
PERF. 4010 - 4108																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX																
WELL #: 4																
RRCID -> 216204																
COMPL. DATE 08/27/2005																
TOTAL DEPTH 5042																
PERF. 3894 - 3929																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT X																
WELL #: 2																
RRCID -> 223036																
COMPL. DATE 09/20/2006																
TOTAL DEPTH 4624																
PERF. 3888 - 4022																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)												CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.																
SPECK																
WELL #: 1																
RRCID -> 172791																
COMPL. DATE 03/23/1999																
TOTAL DEPTH 3900																
PERF. 3729 - 3741																
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-				23
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-				23
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2				N	-0-				23
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-				23
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				23
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2				N	-0-				23
SPECK																
WELL #: 5																
RRCID -> 173516																
COMPL. DATE 06/26/1999																
TOTAL DEPTH 3915																
PERF. 3710 - 3728																
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-				-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2				N	-0-				-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	2				N	-0-				-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2				N	-0-				-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-				-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2				N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. SPECK														CNTY: ECTOR			
//CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 008716																	
WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
ELVERA														WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SPECK														WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822			
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2				N	-0-				-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
JULENA														WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848			
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-				-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-				-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-				-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-				-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-				-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2				N	-0-				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC SCHARBAUER "G"														073056 WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC BLAKENEY, B. H. "E"														280640 WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"										CAPACITY			CNTY: ECTOR						
//CONT.//										35653 832		NON-ASSOCIATED							
WELL #: 4Q										RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3				N	-0-					53	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		1	9	N	-1					54	
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3				N	-0-					54	
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					54	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-					54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	

BLAKENEY "G"										WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	

BLAKENEY F										WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3				N	-0-					-0-	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3				N	-0-					-0-	
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-					-0-	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3				N	-0-					-0-	
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3				N	-0-					-0-	
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-					-0-	

OXY USA WTP LP SHEBA										630555 WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"										760218 WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"										945936 WELL #: 1		RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3982 - 3998	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)										35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC										054618							
COWDEN "A"										WELL #: 2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4236	-	4316
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					49
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	Y	3					52
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					11
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3					14
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-					14
COWDEN "A"										WELL #: 3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3924	-	4146
12	14832	X	2681	-0-	-12151	-0-	2678	3	3	9	Y	3					50
01	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	2730	3	1	9	Y	1					51
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2637	3	1	9	Y	1	42	1			10
03	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			Y	-0-					10
04	2910	X	1944	-0-	-966	-0-	1940	3	4	9	Y	4					14
05	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	1433	3			Y	-0-					14
COWDEN "A"										WELL #: 4	RRCID -> 220712	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3908	-	4070
12	14825	X	2677	-0-	-12148	-0-	2676	3	1	9	Y	1					48
01	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2731	3	3	9	Y	3					51
02	2856	X	2639	-0-	-217	-0-	2638	3	1	9	Y	1	43	1			9
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2867	3	1	9	Y	1					10
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	1940	3	3	9	Y	3					13
05	2914	X	1435	-0-	-1479	-0-	1433	3	2	9	Y	2					15
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)										35654 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR		
B & R OIL, INC.										041156							
COWDEN -B-										WELL #: 2 C	RRCID -> 031186	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A		
12	279	#	196	-0-	-83 B	-83	196	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	203	-0-	-45 B	-128	203	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	194	-0-	-30 B	-158	194	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-158							
03	248	#	101	-0-	-147 B	-305	101	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	121	-0-	-59 B	-364	121	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217 B	-581					Y	NO RPT					-0-
BARROW PETROLEUM LLC										053314							
COWDEN, R. B. -12-										WELL #: 2	RRCID -> 019443	COMPL. DATE 10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-					-0-
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC										078032							
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1 C	RRCID -> 032440	COMPL. DATE 02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF. N/A		
12	837	#	651	-0-	-186 B	-1737	627	2	24	9	N	22	27	1			7
01	806	#	692	-0-	-114 B	-1851	668	2	24	9	N	22	22	1			7
02	532	#	660	-0-	-128 B	-1723	636	2	24	9	N	22	16	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1277	CANCELLED UNDERAGE ->	-446					
03	589	#	670	-0-	-81 B	-1196	646	2	24	9	N	22	31	1			4
04	630	#	630	-0-	-0- B	-1196	606	2	24	9	N	22	16	1			10
05	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-1847			N		NO RPT						10

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	775 #	766	-0-	-9 B	-223	766	2	N	-0-				217
01	744 #	692	-0-	-52 B	-275	692	2	N	-0-				217
02	700 #	596	-0-	-104 B	-379	590	2	N	5				222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -93													
03	775 #	690	-0-	-85 B	-371	690	2	N	-0-				222
04	750 #	678	-0-	-72 B	-443	675	2	N	3				225
05	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1342			N	NO RPT				225
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255													
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133													
12	93 #	97	-0-	4 B	-29	97	3	Y	-0-				-0-
01	93 #	91	-0-	-2 B	-31	91	3	Y	-0-				-0-
02	84 #	74	-0-	-10 B	-41	74	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41													
03	93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	3	Y	-0-				-0-
04	90 #	74	-0-	-16 B	-76	74	3	Y	-0-				-0-
05	93 #	45	-0-	-48 B	-124	45	3	Y	-0-				-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480													
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A													
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8			Y	-0-				-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-12			Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	2		2 8		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-				-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A													
12	1364 #	1403	-0-	39 B	-360	1403	3	N	-0-				-0-
01	1364 #	1421	-0-	57 B	-303	1421	3	N	-0-				-0-
02	1232 #	1217	-0-	-15 B	-318	1217	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318													
03	1395 #	1298	-0-	-97 B	-415	1298	3	N	-0-				-0-
04	1380 #	1291	-0-	-89 B	-504	1291	3	N	-0-				-0-
05	1426 #	706	-0-	-720 B	-1224	706	3	N	-0-				-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
12	2077 #	2069	-0-	-8 B	-267	2069	3	N	-0-				-0-
01	2077 #	2077	-0-	-0- B	-267	2077	3	N	-0-				-0-
02	1876 #	1839	-0-	-37 B	-304	1839	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304													
03	2077 #	2028	-0-	-49 B	-353	2028	3	N	-0-				-0-
04	2010 #	1906	-0-	-104 B	-457	1906	3	N	-0-				-0-
05	2077 #	1315	-0-	-762 B	-1219	1315	3	N	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR									
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232									
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A									
12	11470 #	12131	-0-	661 B	-1111	12131	3	Y	-0-
01	11377 #	11277	-0-	-100 B	-1211	11277	3	Y	-0-
02	10276 #	10281	-0-	5 B	-1206	10281	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1206									
03	12121 #	10970	-0-	-1151 B	-2357	10970	3	Y	-0-
04	11730 #	9218	-0-	-2512 B	-4869	9218	3	Y	-0-
05	12121 #	7955	-0-	-4166 B	-9035	7955	3	Y	-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A									
12	496 #	516	-0-	20 B	-17	516	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518 B	501	518	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466 B	967	466	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 967									
03	DLQ G-10	501	-0-	501 B	1468	501	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	475	-0-	475 B	1943	475	3	Y	-0-
*05	2295 R	352	-0-	-1943 B	-0-	352	3	Y	-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
COWDEN, J. F.														
WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP														
CUMMINS-P														
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
RCI, L.L.C.														
DEN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A														
12	744 #	797	-0-	53	B	-426	797	2		N	-0-			-0-
01	806 #	781	-0-	-25	B	-451	781	2		N	-0-			-0-
02	728 #	692	-0-	-36	B	-487	692	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -424														
03	806 #	743	-0-	-63	B	-126	743	2		N	-0-			-0-
04	780 #	695	-0-	-85	B	-211	695	2		N	-0-			-0-
05	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-1017				N	NO RPT			-0-
DEN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
12	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-93				N	NO RPT			-0-
DEN -A-														
WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
12	62 #	53	-0-	-9	B	-117	53	2		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	B	-127	52	2		N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	B	-137	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -79														
03	62 #	49	-0-	-13	B	-71	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	B	-85	46	2		N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-147				N	NO RPT			-0-
SATANTA OIL COMPANY														
UNIVERSITY 32A														
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
12	1643 #	679	-0-	-964	B	-3030	679	3		N	-0-			-0-
01	1643 #	1584	-0-	-59	B	-3089	1584	3		N	-0-			-0-
02	1484 #	1366	-0-	-118	B	-3207	1366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1841 CANCELLED UNDERAGE -> -1366														
03	1643 #	910	-0-	-733	B	-2574	910	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	844	-0-	-686	B	-3260	844	3		N	-0-			-0-
05	1581 #	1409	-0-	-172	B	-3432	1409	8		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744														
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A														
12	217 #	226	-0-	9 B	-570	226	3			N	-0-			165
01	217 #	209	-0-	-8 B	-578	209	3			N	-0-			165
02	196 #	195	-0-	-1 B	-579	195	3			N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -570														
03	217 #	171	-0-	-46 B	-55	171	3			N	-0-			165
04	210 #	121	-0-	-89 B	-144	121	3			N	-0-			165
05	217 #	141	-0-	-76 B	-220	141	3			N	-0-			165
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7			204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
AGHORN OPERATING, INC. 008716														
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC. 660886														
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR									
WALSH & WATTS, INC.				895060												
TXL "J"		WELL #:		3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1240 #	611	-0-	-629	-0-	607	2		4 9	N	4					202
01	1116 #	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-	171	1			31
02	1008 #	330	-0-	-678	-0-	330	2			N	-0-					31
03	1116 #	352	-0-	-764	-0-	352	2			N	-0-					31
04	600 #	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					31
05	620 #	188	-0-	-432	-0-	188	2			N	-0-					31
GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
CUERVO, INC.				192030												
DEWITT, BILL				WELL #:	1	RRCID -> 260647	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 23703	PERF. 5000 -	5322						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARY PERMIAN, LLC				296347												
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765	PERF.17352 -	17372						
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 -	16534						
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200												
TYRRELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID -> 116051	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4897 -	5331						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID -> 128198	COMPL. DATE 08/24/1988	TOTAL DEPTH 22683	PERF.17959 -	22423						
12	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	761	-0-	-4429	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	2645	-0-	-2718	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
J.F. MOORE UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12468	2			N	-0-			-0-
01	12741 X	12077	-0-	-664	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
02	11508 X	11356	-0-	-152	-0-	11356	2			N	-0-			-0-
03	12741 X	12515	-0-	-226	-0-	12515	2			N	-0-			-0-
04	12330 X	1777	-0-	-10553	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
05	12586 X	664	-0-	-11922	-0-	664	2			N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886														
12	9982 X	6340	-0-	-3642	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
01	8122 X	6916	-0-	-1206	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
02	6916 X	5269	-0-	-1647	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
*03	7657 X	6846	-0-	-811	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
04	7290 X	844	-0-	-6446	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	6913 X	2845	-0-	-4068	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010														
12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1568	-0-	-364	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
*03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	241	-0-	-1439	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	179	-0-	-1557	-0-	179	2			N	-0-			-0-
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781														
12	11780 X	10644	-0-	-1136	-0-	10644	2			N	-0-			-0-
01	11563 X	11061	-0-	-502	-0-	11061	2			N	-0-			-0-
02	10444 X	10043	-0-	-401	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
*03	11563 X	10958	-0-	-605	-0-	10958	2			N	-0-			-0-
04	10860 X	1593	-0-	-9267	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
05	11129 X	1966	-0-	-9163	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273														
12	24335 X	24004	-0-	-331	-0-	24004	2			N	-0-			-0-
01	24583 X	23894	-0-	-689	-0-	23894	2			N	-0-			-0-
02	22260 X	21398	-0-	-862	-0-	21398	2			N	-0-			-0-
03	24645 X	23781	-0-	-864	-0-	23781	2			N	-0-			-0-
04	23850 X	3453	-0-	-20397	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
05	23994 X	2767	-0-	-21227	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400														
12	15562 X	13853	-0-	-1709	-0-	13853	2			N	-0-			-0-
01	15562 X	11876	-0-	-3686	-0-	11876	2			N	-0-			-0-
02	14056 X	11528	-0-	-2528	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
*03	15562 X	11938	-0-	-3624	-0-	11938	2			N	-0-			-0-
04	13410 X	2471	-0-	-10939	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
05	13857 X	1687	-0-	-12170	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917														
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	29	-0-	-1231	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	11584	-0-	-444	-0-	11584	2	N	-0-	-0-
01	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2	N	-0-	-0-
02	10220 X	9870	-0-	-350	-0-	9870	2	N	-0-	-0-
*03	11594 X	11172	-0-	-422	-0-	11172	2	N	-0-	-0-
04	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	1971	2	N	-0-	-0-
05	12369 X	445	-0-	-11924	-0-	445	2	N	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
04	870 N	32	-0-	-838	-0-	32	2	N	-0-	-0-
05	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2	N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A	
12	2759 X	756	-0-	-2003	-0-	756	3	N	-0-	-0-
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-	-0-
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	N	-0-	-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-	-0-
04	2670 X	1746	-0-	-924	-0-	1746	3	N	-0-	-0-
05	2759 X	517	-0-	-2242	-0-	517	3	N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845	
12	8556 X	8541	-0-	-15	-0-	8541	3	N	-0-	-0-
01	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3	N	-0-	-0-
02	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3	N	-0-	-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3	N	-0-	-0-
04	8280 X	2144	-0-	-6136	-0-	2144	3	N	-0-	-0-
05	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	6017	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED												
LHR GAS UNIT				//CONT.//	495445													
				WELL #:	2	RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655		PERF.18084 - 18178						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GOMEZ SOUTH UNIT					WELL #:	2A	RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100		PERF.17505 - 18868					
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
GOMEZ UNIT					WELL #:	1B	RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17053 - 17396					
12	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3				N	-0-				-0-	
01	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3				N	-0-				-0-	
02	14532	X	14453	-0-	-79	-0-	14453	3				N	-0-				-0-	
03	17329	X	15701	-0-	-1628	-0-	15701	3				N	-0-				-0-	
04	16770	X	4320	-0-	-12450	-0-	4320	3				N	-0-				-0-	
05	17329	X	9959	-0-	-7370	-0-	9959	3				N	-0-				-0-	
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512													
DIXEL RESOURCES INC UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670		PERF.18308 - 18386					
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3				N	-0-				-0-	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-				-0-	
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3				N	-0-				-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-				-0-	
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-				-0-	
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.					945936													
EXXON FEE "L"					WELL #:	1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650		PERF.18533 - 18730					
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2				N	-0-				-0-	
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-				-0-	
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2				N	-0-				-0-	
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2				N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-				-0-	
TURNER, FRED JR.					WELL #:	2H	RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112		PERF.17210 - 19284					
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-				-0-	
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2				N	-0-				-0-	
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	8400	X	165	-0-	-8235	-0-	165	2				N	-0-				-0-	
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-						N	-0-				-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TYRRELL ESTATE			35708 333 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
WELL #: 1			RRCID -> 051649	COMPL. DATE 12/21/1971	TOTAL DEPTH 22500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
C&J ENERGY SERVICES TOMAHAWK			120531					
WELL #: 1			RRCID -> 160447	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 15803	PERF. 4560 - 4999		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1			147862					
WELL #: 1			RRCID -> 031312	COMPL. DATE 06/10/1963	TOTAL DEPTH 21603	PERF. N/A		
12	21901 N	26006	-0-	4105 B	4105	26006 2		-0-
01	31761 N	27656	-0-	-4105 B	-0-	27656 2		-0-
02	11072 N	32672	-0-	21600 B	21600	32672 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			21600					
03	54125 R	32525	-0-	-21600 B	-0-	32525 2		-0-
04	29550 #	5689	-0-	-23861 B	-23861	5689 2		-0-
05	36177 X	534	-0-	-35643	-0-	534 2		-0-
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2			WELL #: 1	RRCID -> 034557	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 21794	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #: 1	RRCID -> 037655	COMPL. DATE 11/22/1965	TOTAL DEPTH 22320	PERF. N/A	
12	22818 N	23567	-0-	749 B	749	23567 2		-0-
01	24149 N	23026	-0-	-1123 B	-0-	23026 2		-0-
02	11535 N	21610	-0-	10075 B	10075	21610 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10075					
03	33757 R	23682	-0-	-10075 B	-0-	23682 2		-0-
04	22860 #	3710	-0-	-19150 B	-19150	3710 2		-0-
05	23932 X	678	-0-	-23254	-0-	678 2		-0-
GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #: 1	RRCID -> 050235	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH 22465	PERF. N/A	
12	24091 N	30880	-0-	6789 B	6789	30880 2		-0-
01	37743 N	30954	-0-	-6789 B	-0-	30954 2		-0-
02	12179 N	27851	-0-	15672 B	15672	27851 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15672					
03	47411 R	31739	-0-	-15672 B	-0-	31739 2		-0-
04	30390 #	4311	-0-	-26079 B	-26079	4311 2		-0-
05	30969 X	4412	-0-	-26557	-0-	4412 2		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
NEAL, J. O. -21-														
WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
04	990	N	116	-0-	-874	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	307	-0-	-716		-0-	307	3	N	-0-			-0-
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A														
12	19561	N	19482	-0-	-79	B	-0-	19482	2	N	-0-			-0-
01	19654	N	18899	-0-	-755	B	-0-	18899	2	N	-0-			-0-
02	11153	N	17503	-0-	6350	B	-0-	17503	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6350														
*03	25640	N	19290	-0-	-6350	B	-0-	19290	2	N	-0-			-0-
04	18300	N	2862	-0-	-15438	B	-0-	2862	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	1810	-0-	-17658		-0-	1810	2	N	-0-			-0-
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020														
12	558	N	395	-0-	-163	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	249	-0-	-154	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
04	420	N	7	-0-	-413	B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	403	N	164	-0-	-239		-0-	164	3	N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
12	14477	N	11119	-0-	-3358	B	-0-	11119	2	N	-0-			-0-
01	12183	N	10480	-0-	-1703	B	-0-	10480	2	N	-0-			-0-
02	11072	N	12304	-0-	1232	B	-0-	12304	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232														
03	14697	N	13465	-0-	-1232	B	-0-	13465	2	N	-0-			-0-
04	10140	N	2582	-0-	-7558	B	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	1473	-0-	-12136		-0-	1473	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22360 N	34953	-0-	12593 B	12593	34953	2		N	-0-			-0-
01	46920 N	34327	-0-	-12593 B	-0-	34327	2		N	-0-			-0-
02	11304 N	32543	-0-	21239 B	21239	32543	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				21239									
03	57018 R	35779	-0-	-21239 B	-0-	35779	2		N	-0-			-0-
04	34380 #	5276	-0-	-29104 B	-29104	5276	2		N	-0-			-0-
05	36022 X	3226	-0-	-32796	-0-	3226	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
12	22817 N	37178	-0-	14361 B	14361	37178	2		N	-0-			-0-
01	54222 N	39861	-0-	-14361 B	-0-	39861	2		N	-0-			-0-
02	11535 N	34666	-0-	23131 B	23131	34666	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23131									
03	58690 R	35559	-0-	-23131 B	-0-	35559	2		N	-0-			-0-
04	36990 #	3753	-0-	-33237 B	-33237	3753	2		N	-0-			-0-
05	38223 X	2166	-0-	-36057	-0-	2166	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
12	21901 N	26558	-0-	4657 B	4657	26558	2		N	-0-			-0-
01	16381 N	11724	-0-	-4657 B	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	26915	-0-	15843 B	15843	26915	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15843									
03	40851 R	25008	-0-	-15843 B	-0-	25008	2		N	-0-			-0-
04	4400 R	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
*05	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	319	-0-	-701 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	350	-0-	-704	-0-	350	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825			
12	23146 N	24444	-0-	1298 B	1298	24444	2		N	-0-			-0-
01	26071 N	23639	-0-	-2432 B	-0-	23639	2		N	-0-			-0-
02	11701 N	24019	-0-	12318 B	12318	24019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12318									
03	37812 R	25494	-0-	-12318 B	-0-	25494	2		N	-0-			-0-
04	25230 #	4444	-0-	-20786 B	-20786	4444	2		N	-0-			-0-
05	26536 X	2639	-0-	-23897	-0-	2639	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	660 N	117	-0-	-543 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21901 N	31785	-0-	9884 B	9884	31785	2		N	-0-				-0-
01	42991 N	33107	-0-	-9884 B	-0-	33107	2		N	-0-				-0-
02	11072 N	30030	-0-	18958 B	18958	30030	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18958														
03	49938 R	30980	-0-	-18958 B	-0-	30980	2		N	-0-				-0-
04	32040 #	5156	-0-	-26884 B	-26884	5156	2		N	-0-				-0-
05	32845 X	4338	-0-	-28507	-0-	4338	2		N	-0-				-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A														
12	3751 N	3683	-0-	-68 B	-0-	3683	2		N	-0-				-0-
01	3782 N	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	2		N	-0-				-0-
02	3388 N	3376	-0-	-12 B	-0-	3376	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3813 N	3708	-0-	-105 B	-0-	3708	2		N	-0-				-0-
04	3600 N	750	-0-	-2850 B	-0-	750	2		N	-0-				-0-
05	3751 X	1190	-0-	-2561	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
ABELL EAST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A														
12	14447 N	14447	-0-	-0- B	-0-	14447	2		N	-0-				-0-
01	14384 N	13979	-0-	-405 B	-0-	13979	2		N	-0-				-0-
02	12179 N	12641	-0-	462 B	462	12641	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 462														
*03	14446 N	13558	-0-	-888 B	-0-	13558	2		N	-0-				-0-
04	13530 N	2116	-0-	-11414 B	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
05	14446 X	1554	-0-	-12892	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
-DD- GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752														
12	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
04	1260 N	188	-0-	-1072 B	-0-	188	2		N	-0-				-0-
05	1302 N	355	-0-	-947	-0-	355	2		N	-0-				-0-
ABELL WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636														
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
USM ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A														
12	22078 N	76903	-0-	54825 B	54825	76903	2		N	-0-				-0-
01	122847 N	74981	-0-	-47866 B	6959	74981	2		N	-0-				-0-
02	11161 N	68118	-0-	56957 B	63916	68118	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63916														
03	107673	75036	-0-	-32637 B	31279	75036	2		N	-0-				-0-
04	76980 #	10633	-0-	-66347 B	-35068	10633	2		N	-0-				-0-
05	76911 X	7576	-0-	-69335	-0-	7576	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23767 N	19904	-0-	-3863 B	-143653	19904	2	N	-0-	-0-
01	19468 N	18549	-0-	-919 B	-143653	18549	2	N	-0-	-0-
02	12015 N	19060	-0-	7045 B	-136608	19060	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-121429		CANCELLED UNDERAGE ->		-15179				
03	19902 N	21477	-0-	1575 B	-119854	21477	2	N	-0-	-0-
04	17940 N	3108	-0-	-14832 B	-119854	3108	2	N	-0-	-0-
05	21111 X	1682	-0-	-19429	-0-	1682	2	N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705	
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-	-0-
04	570 N	130	-0-	-440 B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
05	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2	N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
12	9362 N	6531	-0-	-2831 B	-0-	6531	2	N	-0-	-0-
01	11377 N	5825	-0-	-5552 B	-0-	5825	2	N	-0-	-0-
02	11135 N	15826	-0-	4691 B	4691	15826	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4691								
*03	22499 N	17808	-0-	-4691 B	-0-	17808	2	N	-0-	-0-
04	5640 N	2925	-0-	-2715 B	-0-	2925	2	N	-0-	-0-
05	16368 X	872	-0-	-15496	-0-	872	2	N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
12	7 N	7	-0-	-0- B	-140	7	2	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-140	2	2	N	-0-	-0-
02	6 N	4	-0-	-2 B	-140	4	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-140				
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
12	22305 N	29464	-0-	7159 B	7159	29464	2	N	-0-	-0-
01	36928 N	29769	-0-	-7159 B	-0-	29769	2	N	-0-	-0-
02	11276 N	26326	-0-	15050 B	15050	26326	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		15050								
03	43179 R	28129	-0-	-15050 B	-0-	28129	2	N	-0-	-0-
04	28800 #	4641	-0-	-24159 B	-24159	4641	2	N	-0-	-0-
05	29760 X	1553	-0-	-28207	-0-	1553	2	N	-0-	-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A	
12	24091 N	28364	-0-	4273 B	4273	28364	2	N	-0-	-0-
01	33976 N	27833	-0-	-6143 B	-0-	27833	2	N	-0-	-0-
02	12179 N	26508	-0-	14329 B	14329	26508	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		14329								
*03	41243 R	26914	-0-	-14329 B	-0-	26914	2	N	-0-	-0-
04	32010 #	4021	-0-	-27989 B	-27989	4021	2	N	-0-	-0-
05	29357 X	1489	-0-	-27868	-0-	1489	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22269 N	24529	-0-	2260 B	2260	24529	2	N	-0-	-0-
01	25187 N	22927	-0-	-2260 B	-0-	22927	2	N	-0-	-0-
02	11258 N	22921	-0-	11663 B	11663	22921	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11663							
*03	35254 R	23591	-0-	-11663 B	-0-	23591	2	N	-0-	-0-
04	24240 #	3812	-0-	-20428 B	-20428	3812	2	N	-0-	-0-
05	25327 X	6391	-0-	-18936	-0-	6391	2	N	-0-	-0-
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A	
12	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2	N	-0-	-0-
01	6200 N	5599	-0-	-601 B	-0-	5599	2	N	-0-	-0-
02	5068 N	4860	-0-	-208 B	-0-	4860	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	5611 N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2	N	-0-	-0-
04	5430 N	1181	-0-	-4249 B	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
05	5394 X	1081	-0-	-4313	-0-	1081	2	N	-0-	-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A	
12	14732 N	14732	-0-	-0- B	-0-	14732	2	N	-0-	-0-
01	14663 N	12230	-0-	-2433 B	-0-	12230	2	N	-0-	-0-
02	12179 N	12030	-0-	-149 B	-0-	12030	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14725 N	14517	-0-	-208 B	-0-	14517	2	N	-0-	-0-
04	11850 N	2222	-0-	-9628 B	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
05	13330 X	795	-0-	-12535	-0-	795	2	N	-0-	-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A	
12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	175	-0-	-935 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	319	-0-	-859	-0-	319	2	N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A	
12	899 N	306	-0-	-593 B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
01	868 N	245	-0-	-623 B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
02	504 N	262	-0-	-242 B	-0-	262	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
04	240 N	40	-0-	-200 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
*05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-
BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124	
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
02	280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
04	330 N	34	-0-	-296 B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BILL DEWITT-PARKE														
WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22213	110123	-0-	87910 B	155392	110123	2		N	-0-				-0-
01	123597	95639	-0-	-27958 B	127434	95639	2		N	-0-				-0-
02	11229	94754	-0-	83525 B	210959	94754	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210959														
03	108331	108597	-0-	266 B	211225	108597	2		N	-0-				-0-
04	106560	104634	-0-	-1926 B	209299	104634	2		N	-0-				-0-
*05	309373 X	100074	-0-	-209299	-0-	100074	2		N	-0-				-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A														
12	16674 N	16674	-0-	-0- B	-0-	16674	2		N	-0-				-0-
01	18383 N	14534	-0-	-3849 B	-0-	14534	2		N	-0-				-0-
02	11072 N	17956	-0-	6884 B	6884	17956	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6884														
03	24392 N	17508	-0-	-6884 B	-0-	17508	2		N	-0-				-0-
04	19143 N	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	2		N	-0-				-0-
05	19871 X	19701	-0-	-170	-0-	19701	2		N	-0-				-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A														
12	9958 N	9958	-0-	-0- B	-0-	9958	2		N	-0-				-0-
01	12803 N	10594	-0-	-2209 B	-0-	10594	2		N	-0-				-0-
02	11732 N	9312	-0-	-2420 B	-0-	9312	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9951 N	9849	-0-	-102 B	-0-	9849	2		N	-0-				-0-
04	10654 N	10654	-0-	-0- B	-0-	10654	2		N	-0-				-0-
*05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-				-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
HATCH, ETHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIGON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A														
12	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
01	3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2		N	-0-				-0-
02	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2		N	-0-				-0-
04	3334 N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2		N	-0-				-0-
*05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-				-0-
DALCO-USM														
WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650														
12	7161 N	7149	-0-	-12 B	-0-	7149	2		N	-0-				-0-
01	7564 N	6798	-0-	-766 B	-0-	6798	2		N	-0-				-0-
02	6888 N	6154	-0-	-734 B	-0-	6154	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7161 N	6714	-0-	-447 B	-0-	6714	2		N	-0-				-0-
04	6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2		N	-0-				-0-
*05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058						
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060	2	N	-0-	-0-
01	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1372	-0-	-112 B	-0-	1372	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2	N	-0-	-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2	N	-0-	-0-
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
GARY PERMIAN, LLC				296347						
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
01	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-
GORDY OIL COMPANY				317150						
SABINE		WELL #:		1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF. 21928 - 22870	
12	961 N	491	-0-	-470 B	-0-	491	2	N	-0-	-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2	N	-0-	-0-
04	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2	N	-0-	-0-
*05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A	
*06	210 N	3	-0-	-207 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	4	N	-0-	-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				//CONT.//		426961												
TYRRELL, W. C.				WELL #:		1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	9754 N	9754	-0-	-0-	B	-0-	9754	2			N	-0-					-0-	
01	8523 N	8523	-0-	-0-	B	-0-	8523	2			N	-0-					-0-	
02	10108 N	8481	-0-	-1627	B	-0-	8481	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	9765 N	9760	-0-	-5	B	-0-	9760	2			N	-0-					-0-	
04	9887 N	9887	-0-	-0-	B	-0-	9887	2			N	-0-					-0-	
*05	10333 X	10333	-0-	-0-		-0-	10333	2			N	-0-					-0-	
GOMEZ S.W.D.				WELL #:		1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #:		1		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
SPEARS GAS UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #:		2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A						
12	4424 N	4424	-0-	-0-	B	-0-	4424	3			N	-0-					-0-	
01	4554 N	4554	-0-	-0-	B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-	
02	3863 N	3863	-0-	-0-	B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	3701 N	3701	-0-	-0-	B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-	
04	2550 N	679	-0-	-1871	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-	
*05	3666 X	3666	-0-	-0-		-0-	3666	3			N	-0-					-0-	
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #:		1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915						
12	13299 N	11449	-0-	-1850	B	-0-	11449	3			N	-0-					-0-	
01	11812 N	11812	-0-	-0-	B	-0-	11812	3			N	-0-					-0-	
02	10975 N	10975	-0-	-0-	B	-0-	10975	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	12880 N	12880	-0-	-0-	B	-0-	12880	3			N	-0-					-0-	
04	11430 N	3669	-0-	-7761	B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-	
05	12152 X	914	-0-	-11238		-0-	914	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445										
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL	DEPTH	21964	PERF. 21236	- 21754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	972 N	972	-0-	-0-		-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				WELL #:		576512	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	22263	PERF. 20784	- 22162	
BUTZ GAS UNIT						1										
12	11811 N	7584	-0-	-4227	B	-0-	-0-	7584	3			N	-0-			-0-
01	19994 N	19994	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19994	3			N	-0-			-0-
02	11072 N	14907	-0-	3835	B	3835	-0-	14907	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3835												
03	17754 N	13919	-0-	-3835	B	-0-	-0-	13919	3			N	-0-			-0-
04	13380 N	2658	-0-	-10722	B	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05	13826 X	1714	-0-	-12112		-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
FORTSON -A-				WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL	DEPTH	21818	PERF. N/A		
12	21831 N	25092	-0-	3261	B	-65788	-0-	910	1	24182	3	N	-0-			-0-
01	56203 N	76047	-0-	19844	B	-45944	-0-	2030	1	74017	3	N	-0-			-0-
02	11036 N	59018	-0-	47982	B	2038	-0-	1680	1	57338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2038												
03	56699 #	54308	-0-	-2391	B	-353	-0-	1470	1	52838	3	N	-0-			-0-
04	67290 #	27576	-0-	-39714	B	-40067	-0-	630	1	26946	3	N	-0-			-0-
05	69533 X	13945	-0-	-55588		-0-	-0-	13945	3			N	-0-			-0-
PRICE -L-				WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL	DEPTH	22725	PERF. N/A		
12	1674 N	1080	-0-	-594	B	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	909	-0-	-621	B	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	799	-0-	-720		-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
FSOC-LEON				WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL	DEPTH	22600	PERF. N/A		
12	21901 N	13003	-0-	-8898	B	-0-	-0-	13003	3			N	-0-			-0-
01	19902 N	16916	-0-	-2986	B	-0-	-0-	624	1	16292	3	N	-0-			-0-
02	11072 N	5730	-0-	-5342	B	-0-	-0-	858	1	4872	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	12989 N	3307	-0-	-9682	B	-0-	-0-	312	1	2995	3	N	-0-			-0-
04	16380 N	10393	-0-	-5987	B	-0-	-0-	195	1	10198	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	1152	-0-	-5203		-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
PRICE-M				WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL	DEPTH	22880	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.//	576512														
WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL	DEPTH	22900	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	22048 N	15561	-0-	-6487 B	-0-		364	1	15197	3	N	-0-						-0-	
01	30888 N	30888	-0-	-0- B	-0-		756	1	30132	3	N	-0-						-0-	
02	11146 N	26421	-0-	15275 B	15275		560	1	25861	3	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15275															
03	40234 N	24959	-0-	-15275 B	-0-		532	1	24427	3	N	-0-						-0-	
04	27510 N	3951	-0-	-23559 B	-0-		84	1	3867	3	N	-0-						-0-	
05	28427 X	1550	-0-	-26877	-0-		1550	3			N	-0-						-0-	

ROONEY				WELL #:	1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	22700	PERF.	21188	-	22622			
12	434 N	298	-0-	-136 B	-0-		298	3			N	-0-						-0-	
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-		387	3			N	-0-						-0-	
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-		331	3			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-		327	3			N	-0-						-0-	
04	360 N	230	-0-	-130 B	-0-		230	3			N	-0-						-0-	
05	372 N	256	-0-	-116	-0-		256	3			N	-0-						-0-	

RIGGS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	051667	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL	DEPTH	22783	PERF.	N/A					
12	1457 #	972	-0-	-485 B	-485		972	3			N	-0-						-0-	
01	1457 #	1570	-0-	113 B	-372		1570	3			N	-0-						-0-	
02	1503 R	1875	-0-	372 B	-0-		1875	3			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1457 #	1098	-0-	-359 B	-359		1098	3			N	-0-						-0-	
04	1410 #	445	-0-	-965 B	-1324		445	3			N	-0-						-0-	
05	1457 N	366	-0-	-1091	-0-		366	3			N	-0-						-0-	

WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	052367	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL	DEPTH	22596	PERF.	21406	-	22043			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

ELLYSON, F. J.				WELL #:	1	RRCID ->	054097	COMPL. DATE	12/09/1972	TOTAL	DEPTH	22730	PERF.	N/A					
12	21901 N	19661	-0-	-2240 B	-0-		19661	3			N	-0-						-0-	
01	43769 N	43769	-0-	-0- B	-0-		43769	3			N	-0-						-0-	
02	11072 N	39561	-0-	28489 B	28489		39561	3			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				28489															
03	66084 N	37595	-0-	-28489 B	-0-		37595	3			N	-0-						-0-	
04	42360 N	4076	-0-	-38284 B	-0-		4076	3			N	-0-						-0-	
05	43803 X	2154	-0-	-41649	-0-		2154	3			N	-0-						-0-	

WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	056377	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL	DEPTH	22745	PERF.	21921	-	22600			
12	14384 N	9588	-0-	-4796 B	-0-		9588	3			N	-0-						-0-	
01	18838 N	18838	-0-	-0- B	-0-		18838	3			N	-0-						-0-	
02	11072 N	13942	-0-	2870 B	2870		13942	3			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2870															
03	15694 N	12824	-0-	-2870 B	-0-		12824	3			N	-0-						-0-	
04	15810 N	3734	-0-	-12076 B	-0-		3734	3			N	-0-						-0-	
05	16337 X	1879	-0-	-14458	-0-		1879	3			N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512									
WALKER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	863	-0-	-501 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	981	-0-	-383 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	771	-0-	-461 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
04	960 N	338	-0-	-622 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	868 N	291	-0-	-577	-0-	291	3		N	-0-			-0-
WALKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880		
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170		
12	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	270 N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2		N	-0-			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
PRICE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A		
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	728 N	692	-0-	-36 B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
WILLBANKS, HENRY				WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A		
12	0 N	69503	-0-	69503 B	-177615	69503	2		N	-0-			-0-
01	0 N	71104	-0-	71104 B	-106511	71104	2		N	-0-			-0-
02	0 N	73708	-0-	73708 B	-32803	73708	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32803									
03	69502 #	77317	-0-	7815 B	-24988	77317	2		N	-0-			-0-
04	68820 #	79888	-0-	11068 B	-13920	79888	2		N	-0-			-0-
*05	81526 X	81526	-0-	-0-	-0-	81526	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
BENNETT, J. R.				WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	91216	-0-	91216 B	-201573	91216	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	97156	-0-	97156 B	-104417	97156	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	93081	-0-	93081 B	-11336	93081	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11336														
03	91202 #	98725	-0-	7523 B	-3813	98725	2				N	-0-					-0-	
04	96990 R	100803	-0-	3813 B	-0-	100803	2				N	-0-					-0-	
*05	102584 X	102584	-0-	-0-	-0-	102584	2				N	-0-					-0-	

TURNER, FRED JR.				WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571		PERF. 19814 - 21308						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349		PERF. N/A						
12	22332 N	30834	-0-	8502 B	8502	30834	2				N	-0-					-0-	
01	41388 N	32886	-0-	-8502 B	-0-	32886	2				N	-0-					-0-	
02	11290 N	30685	-0-	19395 B	19395	30685	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19395														
03	52527 R	33132	-0-	-19395 B	-0-	33132	2				N	-0-					-0-	
04	33527 R	33527	-0-	-0- B	-0-	33527	2				N	-0-					-0-	
*05	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	33521	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109		PERF. N/A						
12	5387 N	5387	-0-	-0- B	-0-	5387	2				N	-0-					-0-	
01	5330 N	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	2				N	-0-					-0-	
02	4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	5394 N	5280	-0-	-114 B	-0-	5280	2				N	-0-					-0-	
04	5160 N	5100	-0-	-60 B	-0-	5100	2				N	-0-					-0-	
05	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2				N	-0-					-0-	

NEAL, ROXIE				WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447		PERF. N/A						
12	1798 N	1170	-0-	-628 B	-0-	1170	3				N	-0-					-0-	
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3				N	-0-					-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3				N	-0-					-0-	
04	1920 N	1799	-0-	-121 B	-0-	1799	3				N	-0-					-0-	
*05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:		1	RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650		PERF. N/A						
12	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	-0-	2896	2				N	-0-					-0-	
01	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	-0-	2987	2				N	-0-					-0-	
02	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	-0-	2691	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	2883 N	2861	-0-	-22 B	-0-	-0-	2861	2				N	-0-					-0-	
04	2880 N	2831	-0-	-49 B	-0-	-0-	2831	2				N	-0-					-0-	
05	2976 N	2790	-0-	-186	-0-	-0-	2790	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 5				WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355		PERF. N/A						
12	21134 N	21134	-0-	-0- B	-0-	-0-	21134	2				N	-0-					-0-	
01	21375 N	21375	-0-	-0- B	-0-	-0-	21375	2				N	-0-					-0-	
02	11158 N	19312	-0-	8154 B	8154	8154	19312	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8154															
03	29273 N	21119	-0-	-8154 B	-0-	-0-	21119	2				N	-0-					-0-	
04	20767 N	20767	-0-	-0- B	-0-	-0-	20767	2				N	-0-					-0-	
05	21390 X	21319	-0-	-71	-0-	-0-	21319	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 7				WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400		PERF. N/A						
12	3100 N	22738	-0-	19638 B	19638	22738	2					N	-0-					-0-	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16538							N	-0-					-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	13738							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13738															
03	13738 R	-0-	-0-	-13738 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-30							N	-0-					-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 8				WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830		PERF. N/A						
12	21901	100181	-0-	78280 B	-232828	100181	3					N	-0-					-0-	
01	99200 #	89495	-0-	-9705 B	-242533	89495	3					N	-0-					-0-	
02	0 #	82728	-0-	82728 B	-159805	82728	3					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-159805															
03	100192 #	100542	-0-	350 B	-159455	100542	3					N	-0-					-0-	
04	96960 #	101187	-0-	4227 B	-155228	101159	3		28	9		N	25		25	8		-0-	
*05	107043 X	107043	-0-	-0-	-0-	107043	3					N	-0-					-0-	
GOMEZ-DALCO UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861		PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-	
02	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	-0-	987	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	-0-	1119	3				N	-0-					-0-	
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	-0-	1257	3				N	-0-					-0-	
*05	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
PRICE -A-			WELL #: 1			RRCID -> 049654			COMPL. DATE 10/12/1970			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		24091	-0-	-0-		-24091 B	-376159						N	-0-					-0-	
01		112189 #	-0-	-0-		-112189 B	-488348						N	-0-					-0-	
02		0 #	110160	-0-		110160 B	-378188		110160	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING			DATE STATUS ->			-378188														
03		0 #	113450	-0-		113450 B	-264738		113450	3			N	-0-					-0-	
04		0 #	118054	-0-		118054 B	-146684		118054	3			N	-0-					-0-	
05		121954 X	119628	-0-		-2326	-0-		119628	3			N	-0-					-0-	

REED /SECTION 1/						WELL #: 1			RRCID -> 053552			COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A					

12		403 N	314	-0-		-89 B	-0-		314	3			N	-0-					-0-	
01		662 N	662	-0-		-0- B	-0-		662	3			N	-0-					-0-	
02		556 N	556	-0-		-0- B	-0-		556	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING			DATE STATUS ->			-0-														
03		586 N	586	-0-		-0- B	-0-		586	3			N	-0-					-0-	
04		570 N	509	-0-		-61 B	-0-		509	3			N	-0-					-0-	
05		589 N	512	-0-		-77	-0-		512	3			N	-0-					-0-	

GILMORE, V.						WELL #: 1			RRCID -> 063757			COMPL. DATE 08/05/1975			TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A					

12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING			DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GILMORE, V.						WELL #: 2			RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A					

12		19954 N	19954	-0-		-0- B	-0-		19954	2			N	-0-					-0-	
01		19452 N	19452	-0-		-0- B	-0-		19452	2			N	-0-					-0-	
02		11503 N	17779	-0-		6276 B	6276		17779	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING			DATE STATUS ->			6276														
03		26510 N	20234	-0-		-6276 B	-0-		20234	2			N	-0-					-0-	
04		21090 N	21090	-0-		-0- B	-0-		21090	2			N	-0-					-0-	
*05		21187 X	21187	-0-		-0-	-0-		21187	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ DALCO UNIT						WELL #: 2			RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525					

12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		9313 N	9313	-0-		-0- B	-0-		9313	3			N	-0-					-0-	
02		5256 N	5256	-0-		-0- B	-0-		5256	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING			DATE STATUS ->			-0-														
03		6455 N	6455	-0-		-0- B	-0-		6455	3			N	-0-					-0-	
04		9000 N	4210	-0-		-4790 B	-0-		4210	3			N	-0-					-0-	
*05		6689 X	6689	-0-		-0-	-0-		6689	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)						35708 347			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9						WELL #: 1			RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974			TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A					

12		6882 X	6628	-0-		-254	-0-		6628	2			N	-0-					-0-	
01		6913 X	6370	-0-		-543	-0-		6370	2			N	-0-					-0-	
02		6244 X	5621	-0-		-623	-0-		5621	2			N	-0-					-0-	
*03		6913 X	6099	-0-		-814	-0-		6099	2			N	-0-					-0-	
04		6450 X	868	-0-		-5582	-0-		868	2			N	-0-					-0-	
05		6634 X	836	-0-		-5798	-0-		836	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.															
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	21700 X	21119	-0-	-581	-0-	21119	2		N	-0-				-0-	
01	21700 X	21179	-0-	-521	-0-	21179	2		N	-0-				-0-	
02	19376 X	18882	-0-	-494	-0-	18882	2		N	-0-				-0-	
*03	21452 X	20928	-0-	-524	-0-	20928	2		N	-0-				-0-	
04	20580 X	3029	-0-	-17551	-0-	3029	2		N	-0-				-0-	
05	21173 X	1879	-0-	-19294	-0-	1879	2		N	-0-				-0-	
LITTLE MEXICO															
WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339															
12	6665 X	4539	-0-	-2126	-0-	4539	2		N	-0-				-0-	
01	5890 X	4940	-0-	-950	-0-	4940	2		N	-0-				-0-	
02	5012 X	3232	-0-	-1780	-0-	3232	2		N	-0-				-0-	
*03	5549 X	5104	-0-	-445	-0-	5104	2		N	-0-				-0-	
04	5100 X	604	-0-	-4496	-0-	604	2		N	-0-				-0-	
05	4929 X	249	-0-	-4680	-0-	249	2		N	-0-				-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
CIMAREX ENERGY CO.															
DEWITT-PARKE, BILL															
WELL #: 153438 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954															
12	18414 X	15924	-0-	-2490	-0-	15924	2		N	-0-				-0-	
01	17050 X	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2		N	-0-				-0-	
02	15400 X	14597	-0-	-803	-0-	14597	2		N	-0-				-0-	
03	17050 X	15501	-0-	-1549	-0-	15501	2		N	-0-				-0-	
04	15570 X	14965	-0-	-605	-0-	14965	2		N	-0-				-0-	
05	16151 X	15324	-0-	-827	-0-	15324	2		N	-0-				-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
LHR GAS UNIT															
WELL #: 495445 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OXY USA INC.															
R. M. GAS UNIT "C"															
WELL #: 630591 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125													
MAY, JOHN				WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAY, JOHN				WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A					
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2					114
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					114
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					114
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					114
*04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-	70	7			44
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					44
MAY, JOHN				WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A					
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					80
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					80
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					80
03	1550	N	851	-0-	-699	-0-	851	3			Y	-0-					80
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					80
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			Y	-0-					80
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675		PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185					
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5388	2	86	9	Y	78					171
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	2	52	9	Y	47	171	1			47
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5057	2	45	9	Y	41					88
03	5208	X	1604	-0-	-3604	-0-	1596	2	8	9	Y	7					95
04	5040	X	1050	-0-	-3990	-0-	1042	2	8	9	Y	7					102
05	5208	X	1451	-0-	-3757	-0-	1451	2			Y	-0-					102
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140					
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.														
MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960														
12	9238 X	8213	-0-	-1025	-0-	8092	3	121	9	Y	110			230
01	9238 X	7590	-0-	-1648	-0-	7484	3	106	9	Y	96	185	1	141
02	8148 X	5512	-0-	-2636	-0-	5476	3	36	9	Y	33			174
03	8215 X	2517	-0-	-5698	-0-	2493	3	24	9	Y	22			196
04	7950 X	1398	-0-	-6552	-0-	1398	3			Y	-0-			196
05	8215 X	1119	-0-	-7096	-0-	1119	3			Y	-0-			196

MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PECOS D FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601														
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3				Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3				Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				Y	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				Y	-0-		-0-

MENDEL ESTATE -36-														
WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		2
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-		-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-		-0-

MENDEL ESTATE -36-														
WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064														
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				Y	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3				Y	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3				Y	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3				Y	-0-		-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				Y	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440													
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820		PERF.16421 - 16983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10735 - 10824					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631		PERF.15455 - 15561					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3				N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695		PERF.15038 - 15598					
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	9523	-0-	6423	6423	9523	3				N	-0-					-0-
04	3000 N	926	-0-	-2074	4349	926	3				N	-0-					-0-
*05	3100 N	3743	-0-	643	4992	3743	3				N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
PECOS -J- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	47	-0-		-15 B	-0-		47 3			Y	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-		-0- B	-0-		34 3			Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-		-8 B	-0-		20 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	73 N	73	-0-		-0- B	-0-		73 3			Y	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-		-26 B	-0-		4 3			Y	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-		-3 B	-0-		28 3			Y	-0-				-0-
PECOS -J- FEE				WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052				
12	87 N	87	-0-		-0- B	-0-		87 3			Y	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-		-0- B	-0-		83 3			Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-		-0- B	-0-		56 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	132 N	132	-0-		-0- B	-0-		132 3			Y	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-		-37 B	-0-		23 3			Y	-0-				-0-
*05	103 N	103	-0-		-0- B	-0-		103 3			Y	-0-				-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635												
MENDEL ESTATE				WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700												
RAYMAL EAGLE				WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053				
12	20656	20620	-0-		-36	-0-		20620 3			N	-0-				-0-
01	20310 R	20310	-0-		-0-	-0-		20310 3			N	-0-				-0-
02	18340 #	17984	-0-		-356	-0-		17984 3			N	-0-				-0-
03	20367	18742	-0-		-1625	-0-		18742 3			N	-0-				-0-
04	20950	20330	-0-		-620	-0-		20330 3			N	-0-				-0-
*05	20367	20174	-0-		-193	-0-		20174 3			N	-0-				-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512												
LEON				WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023				
12	248 N	122	-0-		-126	-0-		122 3			N	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-		-0-	-0-		196 3			N	-0-				-0-
02	249 N	249	-0-		-0-	-0-		249 3			N	-0-				-0-
03	195 N	195	-0-		-0-	-0-		195 3			N	-0-				-0-
04	180 N	112	-0-		-68	-0-		112 3			N	-0-				-0-
*05	287 N	287	-0-		-0-	-0-		287 3			N	-0-				-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)				35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
WTG EXPLORATION				945220													
ARCO-TERRAZAS				WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18					100
01	02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					118
02	03	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					118
03	04	465 N	205	-0-	-260	-0-	186	2	19	9	N	17					135
04	05	450 N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					135
		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					135

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436					

12	01	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					63
01	02	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					63
02	03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					63
03	04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7					70
04	05	750 N	142	-0-	-608	-0-	142	2			Y	-0-					70
		775 N	104	-0-	-671	-0-	104	2			Y	-0-					70

PRICE, AUBREY				WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373					

12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146					

12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741		PERF.11169 - 11512					

12	01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					154
01	02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					154
02	03	1792 N	1513	-0-	-279	-0-	1513	2			Y	-0-					154
03	04	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-					154
04	05	1920 N	329	-0-	-1591	-0-	329	2			Y	-0-					154
		1674 N	387	-0-	-1287	-0-	387	2			Y	-0-					154

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505					

12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC.					148113																				
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL	DEPTH 22736	PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15098	2	36	9	N		33							218		
01		14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14594	2	87	9	N		79	185	1					112		
*02		14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14827	2	34	9	N		31							143		
*03		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16031	2	43	9	N		39							182		
04		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2397	2			N		-0-							182		
05		1085 X	385	-0-	-700	-0-	-0-	-0-		385	2			N		-0-							182		

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL	DEPTH 11378	PERF.10998		- 11262											
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	2	11	9	N		10							150		
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1426	2			N		-0-							150		
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1492	2	15	9	N		14							164		
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1433	2	90	9	N		82	193	1					53		
04		1380 N	194	-0-	-1186	-0-	-0-	-0-		194	2			N		-0-							53		
05		1674 N	327	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-		327	2			N		-0-							53		

LAUGHLIN, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11586		- 11664											
12		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4559	2			N		-0-							103		
01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3520	2	4	9	N		4							107		
02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2983	2	22	9	N		20							127		
*03		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3781	2	21	9	N		19							146		
04		660 X	535	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		535	2			N		-0-							146		
05		682 X	225	-0-	-457	-0-	-0-	-0-		225	2			N		-0-							146		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			WELL #:		251726	RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL	DEPTH 18732	PERF.11401		- 12804											
MENGES, ANTON					1																				
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		65	3			N		-0-							-0-		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N		-0-							-0-		
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N		-0-							-0-		
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		52	3			N		-0-							-0-		
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		13	3			N		-0-							-0-		
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	3			N		-0-							-0-		

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			WELL #:		252058	RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL	DEPTH 22667	PERF.15460		- 15562											
HATCH, ETHEL					1																				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)					35720 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC.					945936																				
PRICE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL	DEPTH 22490	PERF.15790		- 16013											
12		11036 #	-0-	-0-	-11036	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
01		6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
02		13270	11801	-0-	-1469	-0-	-0-	-0-		11801	3			N		-0-							-0-		
03		11197 R	11197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11197	3			N		-0-							-0-		
04		10944 R	10944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10944	3			N		-0-							-0-		
05		11439	-0-	-0-	-11439	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		

GREASEWOOD (ATOKA)													36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC													141077									
OATMAN													WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
OXY USA INC.													630591									
CORNELL KNIGHT "C"													WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674		PERF.14601 - 14756	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-								
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-								
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-			-0-								
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-								
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-			-0-								
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-								
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)													36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BAYLOR OPERATING, LLC													058832									
STATE													WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730		PERF.16647 - 16677	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-								
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-								
CHEVRON U. S. A. INC.													148113									
KNIGHT GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518	
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-			-0-								
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-			-0-								
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-								
03	6262 X	41	-0-	-6221	-0-	41	2			N	-0-			-0-								
04	6540 X	36	-0-	-6504	-0-	36	2			N	-0-			-0-								
05	7688 X	965	-0-	-6723	-0-	965	2			N	-0-			-0-								
KNIGHT, CORNELL -D-													WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120 - 8190	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
CORNELL KNIGHT													WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460		PERF.16138 - 16387	
12	41963 X	41963	-0-	-0-	-0-	37481	2	4482	4	N	-0-			-0-								
01	31124 X	3015	-0-	-28109	-0-	2966	2	49	4	N	-0-			-0-								
02	1540 X	3	-0-	-1537	-0-	3	4			N	-0-			-0-								
03	41974 X	16	-0-	-41958	-0-	16	2			N	-0-			-0-								
04	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-			-0-								
05	41974 X	5200	-0-	-36774	-0-	4146	2	1054	4	N	-0-			-0-								

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														
RBJ & ASSOCIATES, LP														
CLARK SWD														
WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS
														EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CLARK SWD														
WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000														
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GREY RANCH (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-														
WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11910 - 12010														
12		2635 X	1977	-0-	-658	-0-	47	1	1930	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	1850	-0-	-785	-0-	10	1	1850	2	N	-0-		-0-
02		2380 X	1981	-0-	-399	-0-	31	1	1950	2	N	-0-		-0-
03		2635 X	802	-0-	-1833	-0-	13	1	789	2	N	-0-		-0-
*04		2550 X	198	-0-	-2352	-0-	198	2			N	-0-		-0-
05		2201 N	198	-0-	-2003	-0-	198	2			N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"														
WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 12503 - 12690														
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3				N	-0-	-0-
01		1178 N	781	-0-	-397	-0-	781	3				N	-0-	-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-	-0-
03		1395 N	660	-0-	-735	-0-	660	3				N	-0-	-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3				N	-0-	-0-
*05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3				N	-0-	-0-
GREY RANCH (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
12		42284 X	41193	-0-	-1091	-0-	1569	1	39624	2	N	-0-		-0-
01		41912 X	38844	-0-	-3068	-0-	1460	1	37384	2	N	-0-		-0-
02		37856 X	36474	-0-	-1382	-0-	1181	1	35293	2	N	-0-		-0-
03		41385 X	13177	-0-	-28208	-0-	436	1	12741	2	N	-0-		-0-
*04		40050 X	56	-0-	-39994	-0-	56	2			N	-0-		-0-
05		41199 X	56	-0-	-41143	-0-	56	2			N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																							
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-																							
													//CONT.//	36904 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	147862									
													WELL #:	1	RRCID -> 038237			COMPL. DATE 01/29/1966			TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12		37169 X	34872	-0-	-2297	-0-		1306	1	33566	2	N		-0-					-0-				
01		36053 X	35528	-0-	-525	-0-		1300	1	34228	2	N		-0-					-0-				
02		33161 X	33161	-0-	-0-	-0-		1127	1	32034	2	N		-0-					-0-				
03		35247 X	12418	-0-	-22829	-0-		415	1	12003	2	N		-0-					-0-				
*04		34110 X	68	-0-	-34042	-0-		68	2			N		-0-					-0-				
05		36704 X	68	-0-	-36636	-0-		68	2			N		-0-					-0-				
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-													WELL #:	1	RRCID -> 041326			COMPL. DATE 06/11/1966			TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A		
12		806 N	749	-0-	-57	-0-		46	1	703	2	N		-0-					-0-				
01		744 N	688	-0-	-56	-0-		45	1	643	2	N		-0-					-0-				
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-		39	1	629	2	N		-0-					-0-				
03		713 N	269	-0-	-444	-0-		14	1	255	2	N		-0-					-0-				
*04		630 N	209	-0-	-421	-0-		209	2			N		-0-					-0-				
05		744 N	209	-0-	-535	-0-		209	2			N		-0-					-0-				
IDOL													WELL #:	1 L	RRCID -> 041552			COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-													WELL #:	1	RRCID -> 041560			COMPL. DATE 02/28/1967			TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A		
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N		-0-					-0-				
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	N		-0-					-0-				
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	N		-0-					-0-				
03		31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	N		-0-					-0-				
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N		-0-					-0-				
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N		-0-					-0-				
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-													WELL #:	1	RRCID -> 041721			COMPL. DATE 03/23/1967			TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A		
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		239	1	6052	2	N		-0-					-0-				
01		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-		239	1	6484	2	N		-0-					-0-				
02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		209	1	5409	2	N		-0-					-0-				
03		6200 X	2197	-0-	-4003	-0-		74	1	2123	2	N		-0-					-0-				
*04		6180 X	31	-0-	-6149	-0-		31	2			N		-0-					-0-				
05		6386 X	31	-0-	-6355	-0-		31	2			N		-0-					-0-				
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-													WELL #:	1 L	RRCID -> 046271			COMPL. DATE 08/26/1966			TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A		
12		32127 X	32127	-0-	-0-	-0-		1229	1	30898	2	N		-0-					-0-				
01		31775 X	31664	-0-	-111	-0-		1116	1	30548	2	N		-0-					-0-				
02		29362 X	29362	-0-	-0-	-0-		959	1	28403	2	N		-0-					-0-				
03		31620 X	11467	-0-	-20153	-0-		354	1	11113	2	N		-0-					-0-				
*04		30600 X	2393	-0-	-28207	-0-		2393	2			N		-0-					-0-				
05		32519 X	2393	-0-	-30126	-0-		2393	2			N		-0-					-0-				

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)													36910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.													945936											
BLACKSTONE - SLAUGHTER													WELL #: 1		RRCID -> 051741		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH 20080		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE						
12		11439 X	11196	-0-	-243	-0-	11196	3				N	-0-					-0-						
01		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3				N	-0-					-0-						
02		10192 X	10075	-0-	-117	-0-	10075	3				N	-0-					-0-						
03		11284 X	11214	-0-	-70	-0-	11214	3				N	-0-					-0-						
04		10980 X	10870	-0-	-110	-0-	10870	3				N	-0-					-0-						
05		11346 X	11245	-0-	-101	-0-	11245	3				N	-0-					-0-						
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE													WELL #: 1		RRCID -> 055264		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 20239		PERF.18838 - 20108	
12		8246 X	5746	-0-	-2500	-0-	5746	3				N	-0-					-0-						
01		8246 X	6599	-0-	-1647	-0-	6599	3				N	-0-					-0-						
02		7028 X	6717	-0-	-311	-0-	6717	3				N	-0-					-0-						
03		7781 X	7527	-0-	-254	-0-	7527	3				N	-0-					-0-						
04		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3				N	-0-					-0-						
05		7440 X	5530	-0-	-1910	-0-	5530	3				N	-0-					-0-						
CERF, M. NCT-1													WELL #: 1		RRCID -> 055451		COMPL. DATE 02/19/1973		TOTAL DEPTH 20660		PERF. N/A			
12		6138 X	5792	-0-	-346	-0-	5792	3				N	-0-					-0-						
01		6138 X	5382	-0-	-756	-0-	5382	3				N	-0-					-0-						
02		5432 X	4797	-0-	-635	-0-	4797	3				N	-0-					-0-						
03		6014 X	5188	-0-	-826	-0-	5188	3				N	-0-					-0-						
04		5610 X	4993	-0-	-617	-0-	4993	3				N	-0-					-0-						
05		5797 X	5294	-0-	-503	-0-	5294	3				N	-0-					-0-						
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 057738		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A			
12		23405 X	22927	-0-	-478	-0-	22927	3				N	-0-					-0-						
01		25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	3				N	-0-					-0-						
02		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	3				N	-0-					-0-						
03		30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	30229	3				N	-0-					-0-						
04		29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	3				N	-0-					-0-						
*05		29738 X	29738	-0-	-0-	-0-	29738	3				N	-0-					-0-						
KOONTZ, DORIS													WELL #: 1 T		RRCID -> 058161		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A			
12		26846 X	26279	-0-	-567	-0-	26279	3				N	-0-					-0-						
01		26846 X	26240	-0-	-606	-0-	26240	3				N	-0-					-0-						
02		24080 X	23770	-0-	-310	-0-	23770	3				N	-0-					-0-						
03		26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	3				N	-0-					-0-						
04		25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3				N	-0-					-0-						
*05		26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	3				N	-0-					-0-						
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)													36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.													945936											
KOONTZ, DORIS													WELL #: 1 C		RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 36910 545			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
KOONTZ, DORIS			WELL #: 2			RRCID -> 190684			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)					37821 710		ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC					280571											
ESTES, W. A.					WELL #: 61		RRCID -> 033358			COMPL. DATE 06/11/1964			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
12	5332 #	3643	-0-	-1689	-0-	3643	2					N	-0-			-0-
01	5425 #	4611	-0-	-814	-0-	4611	2					N	-0-			-0-
02	4900 #	4328	-0-	-572	-0-	4328	2					N	-0-			-0-
03	5425 #	3861	-0-	-1564	-0-	3861	2					N	-0-			-0-
04	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2					N	-0-			-0-
*05	5545 R	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.					WELL #: 67		RRCID -> 046609			COMPL. DATE 08/09/1963			TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A			
12	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	86	2					Y	-0-			8
01	250 R	70	-0-	-180	-0-	70	2					Y	-0-			8
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2					Y	-0-			8
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2					Y	-0-			8
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2					Y	-0-			8
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2					Y	-0-			8

ESTES, W. A.					WELL #: 81		RRCID -> 051557			COMPL. DATE 10/11/1965			TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A			
12	434 #	240	-0-	-194	-0-	240	2					N	-0-			-0-
01	434 #	228	-0-	-206	-0-	228	2					N	-0-			-0-
02	392 #	200	-0-	-192	-0-	200	2					N	-0-			-0-
03	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2					N	-0-			-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2					N	-0-			-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.					WELL #: 58		RRCID -> 052757			COMPL. DATE 04/13/1962			TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A			
12	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	2					N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-							N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2					N	-0-			-0-
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-			-0-

ESTES, W.A.					WELL #: 78		RRCID -> 052758			COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712			
12	1426 #	1170	-0-	-256	-0-	1170	2					N	-0-			-0-
01	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	2					N	-0-			-0-
02	1288 #	1136	-0-	-152	-0-	1136	2					N	-0-			-0-
03	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1412	2					N	-0-			-0-
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2					N	-0-			-0-
*05	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.					WELL #: 98		RRCID -> 065797			COMPL. DATE 03/11/1976			TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2018 - P/A 12/19/18																

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571										
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 7602	-	7668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE
12	DLQ G-10	45	-0-	45	134	45	2		Y	-0-			78	
01	182 R	48	-0-	-134	-0-	48	2		Y	-0-			78	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			78	
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			78	
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			78	
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			78	

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	7870	PERF. 7486	-	7536
12	2418 #	2196	-0-	-222	-0-	2196	2		N	-0-			-0-	
01	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-	
02	2184 #	2154	-0-	-30	-0-	2154	2		N	-0-			-0-	
03	2263 #	1534	-0-	-729	-0-	1534	2		N	-0-			-0-	
04	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-	
*05	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	7714	PERF. 7412	-	7423
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
*05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-	

RAYDEN MARSTON		WELL #:		695567 1	RRCID -> 061015		COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL	DEPTH	7545	PERF. N/A		
12	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			48	
01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			48	
02	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			48	
03	1922 #	1793	-0-	-129	-0-	1793	3		N	-0-			48	
04	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			48	
05	1922 #	724	-0-	-1198	-0-	724	3		N	-0-			48	

SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		829482 617	RRCID -> 033252		COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7688	-	7908
12	4801 R	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3		N	-0-			-0-	
01	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-	
02	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3		N	-0-			-0-	
03	4805 #	3784	-0-	-1021	-0-	3784	3		N	-0-			-0-	
*04	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		N	-0-			-0-	
*05	5342 R	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3		N	-0-			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID -> 034234		COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-	
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-	
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3		Y	-0-			-0-	
03	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			-0-	
*04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-	
*05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15 9	Y	14			14	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482														
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH		8032 PERF. 7612 - 7922						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*04	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8761 PERF. 7993 - 8066						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7680 - 8205						
12	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	587	-0-	-57	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH		8568 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7853 - 8310						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH		8290 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		7840 PERF. 7510 - 7709						
12	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	420 #	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	434 #	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403 3		Y	-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370 3		Y	-0-
03	434 #	323	-0-	-111	-0-	323 3		Y	-0-
*04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-
*05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	477 3	23 9	Y	21
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3		Y	-0-
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400 3		Y	-0-
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	342 3		Y	-0-
03	403 #	274	-0-	-129	-0-	274 3		Y	-0-
*04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-
*05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	414 3	13 9	Y	12
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368	
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	228 3		Y	-0-
03	279 #	183	-0-	-96	-0-	183 3		Y	-0-
*04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-
*05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350 3	19 9	Y	17
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571							
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)										38118 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
HALEY, J. E. '18'										WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877		PERF.15050 - 17639	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7936 X	6830	-0-	-0-	-1106	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					8
01		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					8
02		3304 X	1575	-0-	-0-	-1729	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					8
03		6820 X	-0-	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-					N	-0-					8
04		9510 X	-0-	-0-	-0-	-9510	-0-	-0-					N	-0-					8
05		9827 X	-0-	-0-	-0-	-9827	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13										WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF.13952 - 14628	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25										WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985		PERF.15232 - 17823	
12		4278 X	3786	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					10
01		4402 X	3741	-0-	-0-	-661	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					10
02		5404 X	3475	-0-	-0-	-1929	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					10
03		5983 X	4181	-0-	-0-	-1802	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					10
04		5790 X	4277	-0-	-0-	-1513	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					10
*05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					10

BLACKTIP STATE										WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930		PERF.15154 - 17584	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8			11

HALEY, J.E. 19										WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13066 - 17421	
12		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8			4
01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2	3	9	N	3	3	8			4
02		2688 X	1851	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	1843	2	8	9	N	7	3	8			8
03		2976 X	2423	-0-	-0-	-553	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					10
04		2880 X	1273	-0-	-0-	-1607	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					10
05		2976 X	1207	-0-	-0-	-1769	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4					14

HALEY 30										WELL #: 1		RRCID -> 209644		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 17834		PERF.15150 - 17630	
12		9238 X	3858	-0-	-0-	-5380	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01		8494 X	5561	-0-	-0-	-2933	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02		7672 X	1882	-0-	-0-	-5790	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03		7688 X	423	-0-	-0-	-7265	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04		5370 X	-0-	-0-	-0-	-5370	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32										WELL #: 1		RRCID -> 209660		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14777 - 17687	
12		6851 X	60	-0-	-0-	-6791	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
01		5115 X	80	-0-	-0-	-5035	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
02		3052 X	1694	-0-	-0-	-1358	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					3
03		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11	3	8			11
04		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5385	2	1	9	N	1					12
05		1891 X	-0-	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-	9
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	2	11
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
12		1674 N	51	-0-	-1623	-0-	51	2				N	-0-	10
01		992 N	100	-0-	-892	-0-	100	2				N	-0-	10
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9		N	4	12
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	12
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9		N	1	12
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-	12
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-	11
01		5208 X	2092	-0-	-3116	-0-	2092	2				N	-0-	11
02		4620 X	1890	-0-	-2730	-0-			1	9		N	1	11
03		4743 X	1681	-0-	-3062	-0-	1675	2	6	9		N	5	16
04		2730 X	1426	-0-	-1304	-0-	1419	2	7	9		N	6	22
05		2139 X	1558	-0-	-581	-0-	1558	2				N	-0-	22
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
12		8587 X	7979	-0-	-608	-0-	7971	2	8	9		N	7	30
01		8277 X	7946	-0-	-331	-0-	7945	2	1	9		N	1	30
02		7476 X	6757	-0-	-719	-0-	6756	2	1	9		N	1	30
03		8153 X	7736	-0-	-417	-0-	7732	2	4	9		N	4	30
04		7860 X	4814	-0-	-3046	-0-	4812	2	2	9		N	2	30
05		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-	30
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
12		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2				N	-0-	4
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				N	-0-	4
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9		N	1	4
03		2356 N	273	-0-	-2083	-0-	273	2				N	-0-	4
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-	4
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-	4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
12		78678 X	70161	-0-	-8517	-0-	69660	2	501	9		N	455	155
01		78678 X	68127	-0-	-10551	-0-	67642	2	485	9		N	441	215
02		70224 X	61634	-0-	-8590	-0-	61201	2	433	9		N	394	88
03		71455 X	67833	-0-	-3622	-0-	67363	2	470	9		N	427	143
04		67890 X	65275	-0-	-2615	-0-	64850	2	425	9		N	386	157
05		70153 X	65244	-0-	-4909	-0-	64836	2	408	9		N	371	157
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2				N	-0-	67
01		5766 X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2				N	-0-	67
02		5208 X	19	-0-	-5189	-0-	19	2				N	-0-	67
03		5766 X	2950	-0-	-2816	-0-	2910	2	40	9		N	36	99
04		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5430	2	14	9		N	13	99
*05		19342 X	19342	-0-	-0-	-0-	19175	2	167	9		N	152	171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490													
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			188
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			188
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			188
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			188
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713													
12	1054 N	21	-0-	-1033	-0-	21	2		N	-0-			131
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			131
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			131
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018													
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562													
12	2170 N	1397	-0-	-773	-0-	1397	2		N	-0-			11
01	1891 N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1 9	N	1	1 8		11
02	1428 N	1343	-0-	-85	-0-	1340	2	3 9	N	3			14
03	1395 N	615	-0-	-780	-0-	613	2	2 9	N	2			16
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1723	2	69 9	N	63			79
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1352	2	4 9	N	4			83
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613													
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			6
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			6
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			6
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-	-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-						N	-0-	21
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-						N	-0-	21
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-						N	-0-	21
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-						N	-0-	21
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-						N	-0-	21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	32
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2				N	-0-	31
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-						N	-0-	31
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2				N	-0-	31
03	8928	X	8823	-0-	-105	-0-	8823	2				N	-0-	31
04	8640	X	8485	-0-	-155	-0-	8485	2				N	-0-	31
*05	11532	X	8663	-0-	-2869	-0-	8663	2				N	-0-	31
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-	9
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-	9
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2				N	-0-	39
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2				N	-0-	39
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-	39
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2				N	-0-	39
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2				N	-0-	39
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2				N	-0-	39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	N	7	7 8		13
01		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5460	2	8	9	N	7	7 8		13
02		4816 X	1763	-0-	-3053	-0-	1759	2	4	9	N	4	4 8		13
03		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			13
04		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			13
05		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			13
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
12		620 N	46	-0-	-574	-0-	46	2			N	-0-			3
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			3
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			3
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			3
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
01		992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-			-0-
02		896 N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
04		900 N	496	-0-	-404	-0-	496	2			N	-0-			-0-
05		961 N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-			-0-
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
12		1271 N	407	-0-	-864	-0-	407	2			N	-0-			48
01		2046 N	372	-0-	-1674	-0-	371	2	1	9	N	1	1 8		48
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1 8		48
03		403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-			48
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1 8		48
05		837 N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-			48
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			69
01		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-			69
02		9296 X	4489	-0-	-4807	-0-	4489	2			N	-0-			69
03		10292 X	9985	-0-	-307	-0-	9985	2			N	-0-			69
04		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-			69
*05		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-			69
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			110
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			110
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			110
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			110
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			110
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			110
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
12		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			17
01		6293 X	4186	-0-	-2107	-0-	4139	2	47	9	N	43			60
02		5124 X	469	-0-	-4655	-0-	469	2			N	-0-			60
03		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			60
04		4050 X	486	-0-	-3564	-0-	485	2	1	9	N	1			61
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			61

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-	11
01	02	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	1	11
02	03	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-						N	1 8	11
03	04	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	11
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
12	01	2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	2				N	-0-	52
01	02	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2255	2	7	9		N	6	52
02	03	2520 X	1877	-0-	-643	-0-	1877	2				N	-0-	52
03	04	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2				N	-0-	52
04	05	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	2				N	-0-	52
05		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	2118	2				N	-0-	52
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
12	01	868 X	464	-0-	-404	-0-	464	2				N	-0-	35
01	02	837 X	430	-0-	-407	-0-	430	2				N	-0-	35
02	03	756 X	371	-0-	-385	-0-	353	2	18	9		N	16	51
03	04	496 X	262	-0-	-234	-0-	262	2				N	-0-	51
04	05	480 X	349	-0-	-131	-0-	349	2				N	-0-	51
05		465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2				N	-0-	51
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
12	01	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2				N	-0-	7
01	02	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2				N	-0-	7
02	03	2156 N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2				N	-0-	7
03	04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2				N	-0-	7
04	05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-	7
*05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2				N	-0-	7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
12	01	22847 X	17178	-0-	-5669	-0-	17178	2				N	-0-	27
01	02	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	18506	2				N	-0-	27
02	03	17892 X	15337	-0-	-2555	-0-	15337	2				N	-0-	27
03	04	19809 X	13351	-0-	-6458	-0-	13351	2				N	-0-	27
04	05	18840 X	16318	-0-	-2522	-0-	16315	2	3	9		N	3	30
05		18507 X	15866	-0-	-2641	-0-	15840	2	26	9		N	24	54
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
12	01	1953 X	769	-0-	-1184	-0-	769	2				N	-0-	41
01	02	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-	41
02	03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2				N	-0-	41
03	04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2				N	-0-	41
04	05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-	41
05		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2				N	-0-	41
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
12	01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9		N	12	34
01	02	1984 X	200	-0-	-1784	-0-	200	2				N	-0-	34
02	03	1008 N	217	-0-	-791	-0-	210	2	7	9		N	6	34
03	04	2108 N	248	-0-	-1860	-0-	248	2				N	-0-	34
04	05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9		N	5	39
*05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9		N	15	48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166									
12	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	22994	2 4 9	45
01	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22105	2 1 9	45
02	18256	X	10218	-0-	-8038	-0-	10215	2 3 9	46
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-		N	46
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-		N	46
05	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-		N	46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	69
01	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2	69
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2	69
03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2	69
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	2	69
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483									
12	38440	X	28444	-0-	-9996	-0-	28426	2 18 9	11
01	34379	X	26540	-0-	-7839	-0-	26531	2 9 9	11
02	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	35893	2 11 9	11
03	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37764	2 4 9	11
04	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	36017	2 17 9	22
*05	39742	X	34769	-0-	-4973	-0-	34702	2 67 9	72
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221									
12	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2	10
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	10
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	10
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114									
12	13640	X	1819	-0-	-11821	-0-	1812	2 7 9	7
01	10478	X	5607	-0-	-4871	-0-	5607	2	7
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2	7
03	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	5387	2	7
04	6120	X	1332	-0-	-4788	-0-	1332	2	7
05	8618	X	40	-0-	-8578	-0-	40	2	7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424									
12	11563	X	2996	-0-	-8567	-0-	2995	2 1 9	46
01	10509	X	4328	-0-	-6181	-0-	4325	2 3 9	46
02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13619	2 19 9	46
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2	46
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2 9 9	46
05	12214	X	10592	-0-	-1622	-0-	10570	2 22 9	46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-				-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140									
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				4
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				4
02	9212 X	-0-	-0-	-9212	-0-				4
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				4
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				4
*05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356									
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				15
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				15
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-				15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450									
12	1984 N	849	-0-	-1135	-0-	849	2		17
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		17
02	2184 X	1400	-0-	-784	-0-	1400	2		17
03	2418 X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2		17
04	2340 X	345	-0-	-1995	-0-	345	2		17
05	1550 X	191	-0-	-1359	-0-	191	2		17
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315									
12	23343 X	11538	-0-	-11805	-0-	11510	2	28 9	36
01	20150 X	17902	-0-	-2248	-0-	17848	2	54 9	52
02	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21276	2	21 9	52
03	20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	20788	2	22 9	52
04	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	20396	2	32 9	52
05	23591 X	21003	-0-	-2588	-0-	20966	2	37 9	52
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989									
12	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2		27
01	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1 9	27
02	1568 N	1463	-0-	-105	-0-	1463	2		27
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1621	2	12 9	27
04	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3 9	27
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9 9	27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8786	2	10 9	N	9	9 8		116
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7431	2	6 9	N	5	5 8		116
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			116
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	1	1 8		116
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			116
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			116
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
12	2449	X	1681	-0-	-768	-0-	1681	2		N	-0-			23
01	2449	X	469	-0-	-1980	-0-	462	2	7 9	N	6	6 8		23
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3039	2	6 9	N	5	5 8		23
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6198	2	7 9	N	6	6 8		23
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17631	2	15 9	N	14	14 8		23
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4363	2	6 9	N	5	5 8		23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
12	2821	X	1148	-0-	-1673	-0-	1145	2	3 9	N	3	3 8		16
01	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	1903	2	6 9	N	5	5 8		16
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2 9	N	2	2 8		16
03	1922	X	1152	-0-	-770	-0-	1152	2		N	-0-			16
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9 9	N	8	8 8		16
05	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	2		N	-0-			16
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
12	2325	N	1383	-0-	-942	-0-	1383	2		N	-0-			16
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			16
02	2800	N	3803	-0-	1003	1003	3797	2	6 9	N	5	3 8		18
03	1578	N	575	-0-	-1003	-0-	575	2		N	-0-			18
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			18
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
12	43493	X	37695	-0-	-5798	-0-	37539	2	156 9	N	142	139 1	12 8	148
01	43493	X	37391	-0-	-6102	-0-	37361	2	30 9	N	27	137 1	12 8	26
02	38668	X	32953	-0-	-5715	-0-	32808	2	145 9	N	132	101 1	5 8	52
03	39122	X	37966	-0-	-1156	-0-	37798	2	168 9	N	153	186 1	5 8	14
04	37136	X	37136	-0-	-0-	-0-	37031	2	105 9	N	95	8 8		101
*05	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	38417	2	94 9	N	85	4 8		182

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																									
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1										RRCID -> 244117				COMPL. DATE 09/23/2008				TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35						
HUGHES & TALBOT 75-26										WELL #: 1				RRCID -> 244691				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457			
12	14477	X	-0-	-0-		-14477	-0-						N	34	34	8			123						
01	7285	X	-0-	-0-		-7285	-0-						N	3	3	8			123						
02	5376	X	-0-	-0-		-5376	-0-						N	32	32	8			123						
03	5952	X	-0-	-0-		-5952	-0-						N	41	37	8			127						
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	25	25	8			127						
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	44	44	8			127						
APC C26-1										WELL #: 1				RRCID -> 245063				COMPL. DATE 01/29/2008				TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
GILLS 9										WELL #: 2				RRCID -> 248608				COMPL. DATE 01/14/2009				TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400			
12	6231	X	6127	-0-		-104	-0-		6127	2			N	-0-					25						
01	6169	X	4329	-0-		-1840	-0-		4329	2			N	-0-					25						
02	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-		6111	2			N	-0-					25						
03	6677	X	6677	-0-		-0-	-0-		6677	2			N	-0-					25						
04	5970	X	724	-0-		-5246	-0-		724	2			N	-0-					25						
05	6231	X	3510	-0-		-2721	-0-		3510	2			N	-0-					25						
HUGHES & TALBOT 75-24										WELL #: 1				RRCID -> 251500				COMPL. DATE 06/19/2009				TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370			
12	258	N	258	-0-		-0-	-0-		205	2	5	4	N	44	44	8			15						
									48	9															
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	20	20	8			15						
02	99	N	99	-0-		-0-	-0-		35	2	64	9	N	58	58	8			15						
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						N	27	27	8			15						
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					15						
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-					15						
BOWDLE 48										WELL #: 2				RRCID -> 251501				COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173			
12	124	N	67	-0-		-57	-0-		67	2			N	-0-					16						
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					16						
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					16						
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					16						
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16						
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-				26
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-				26
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				26
03	2449 N	1813	-0-	-636	-0-	1813	2			N	-0-				26
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-				26
05	2263 N	1759	-0-	-504	-0-	1759	2			N	-0-				26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				80
01	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-				80
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				80
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				80
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7	7	8		80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				80
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1	1	8		163
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	7	7	8		163
02	11984 X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-				163
03	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-				163
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				163
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
12	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13373	2	135	9	N	123	123	8		6
01	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	1205	2	15	9	N	14	14	8		6
02	1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4	4	8		6
03	2170 X	1988	-0-	-182	-0-	1980	2	8	9	N	7	7	8		6
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1				7
05	2170 X	1186	-0-	-984	-0-	1186	2			N	-0-				7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				84
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				84
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				84
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				84
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				84
05	558 N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-				84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
12	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	51934	2	228	9	N	207	191	1	1	158
01	49073 X	48896	-0-	-177	-0-	48636	2	260	9	N	236	264	1	1	129
02	44324 X	42545	-0-	-1779	-0-	42389	2	156	9	N	142	125	1	3	143
03	52173 X	38292	-0-	-13881	-0-	38073	2	219	9	N	199	139	1		203
04	50490 X	44837	-0-	-5653	-0-	44759	2	78	9	N	71				274
05	52173 X	43298	-0-	-8875	-0-	43108	2	190	9	N	173	187	1	4	256

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-			23
01	1023 N	491	-0-	-532	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8	23
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			23
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-			23
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			23
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			23
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050														
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			14
01	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-			14
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			14
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-			14
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			14
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-			14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828														
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC 166150													
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350													
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1488	1	3024 3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3293	-0-	-520	-0-	1488	1	1805 3	N	-0-			-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1344	1	2315 3	N	-0-			-0-
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1488	1	2480 3	N	-0-			-0-
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1440	1	4106 3	N	-0-			-0-
*05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1488	1	3993 3	N	-0-			-0-
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546													
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1488	1	32 3	N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1488	1	176 3	N	-0-			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	1	31 3	N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1488	1	211 3	N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1440	1	88 3	N	-0-			-0-
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	1	61 3	N	-0-			-0-
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718													
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	37	1	4 3	N	-0-			37
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	37	1	36 3	N	-0-			37
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32 3	N	-0-			37
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49 3	N	-0-			37
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	36	1	23 3	N	-0-			37
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10 3	N	-0-			37
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254													
12	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1705	1	138 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3256	-0-	156	-0-	1705	1	1551 3	N	-0-			-0-
02	2131 N	1975	-0-	-156	-0-	1540	1	435 3	N	-0-			-0-
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	1705	1	999 3	N	-0-			-0-
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1650	1	618 3	N	-0-			-0-
*05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1705	1	1022 3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LOVING						
CONOCOPHILLIPS COMPANY																			
HARRISON, NELL "28"										WELL #: 1A			RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 X	866	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARRISON, NELL "26"										WELL #: 1			RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449						
12	62 N	37	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	37	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	36	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	36	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
AVANT, FORREST ET AL "40"										WELL #: 1			RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367						
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	46	-0-	-0-	-853	-0-	-0-	37	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	52	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	36	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC										224857									
HALEY, J. A. "31"										WELL #: 1			RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836						
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BOWDLE, MARGARET "42"										WELL #: 1			RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
BOWDLE, MARGARET "42"										WELL #: 3			RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	-0-	54	-0-	54	54	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC.										253162									
WEYMAN 18										WELL #: 1			RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/16/2018 - P/A 12/16/18									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322															
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	156	4	312	9	N	284	186	1	2 8	247
01	496 X	204	-0-	-292	-0-	156	4	48	9	N	44	181	1	1 8	109
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	141	4	262	9	N	238	1	8		346
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	65	4	245	9	N	223	331	1	1 8	237
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	80	4	227	9	N	206	354	1		89
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	63	4	227	9	N	206	185	1	1 8	109
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT				-0-
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382															
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FELIX WATER, LLC 265326															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IMPETRO OPERATING LLC 423519															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-				30
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-				30
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1175	2			N	-0-				30
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-				30
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-				30
05	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-				30
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10354 X	7312	-0-	-3042	-0-	686	1	6626	2	N	-0-			110
01	10261 X	9267	-0-	-994	-0-	686	1	8581	2	N	-0-			110
02	8988 X	8715	-0-	-273	-0-	619	1	8096	2	N	-0-			110
03	9889 X	9647	-0-	-242	-0-	686	1	8961	2	N	-0-			110
*04	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	664	1	7449	2	N	-0-			110
						7449	3							
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			110
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	597	1	31	2	N	23			55
						25	9							
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	376	1	171	2	N	32			87
						35	9							
02	952 N	663	-0-	-289	-0-	619	1	44	2	N	-0-			87
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	686	1	50	2	N	-0-			87
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	664	1	39	2	N	-0-			87
						39	3							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 774719 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540														
12	1984 N	1258	-0-	-726	-0-	1258	3			N	-0-			614
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2			616
02	1792 N	1496	-0-	-296	-0-	1496	3			N	-0-			616
03	1271 N	591	-0-	-680	-0-	591	3			N	-0-			616
04	1980 N	1583	-0-	-397	-0-	1583	3			N	-0-			616
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			616
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12		1152 X	1152 -0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				62
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				62
02		560 X	552 -0-	-8	-0-	552	3		N	-0-				62
03		2560 X	2560 -0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-				62
*04		1743 X	1743 -0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-				62
*05		1789 X	1789 -0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-				62
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
12		6374 X	6374 -0-	-0-	-0-	6374	3		N	-0-				183
01		6710 X	6710 -0-	-0-	-0-	6710	3		N	-0-				183
02		5780 X	5780 -0-	-0-	-0-	5780	3		N	-0-				183
03		6739 X	6739 -0-	-0-	-0-	6739	3		N	-0-				183
*04		6540 X	6540 -0-	-0-	-0-	6539	3	1 9	N	1				184
*05		6672 X	6672 -0-	-0-	-0-	6672	3		N	-0-				184
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
12		3218 X	3218 -0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-				16
01		6861 X	6861 -0-	-0-	-0-	6861	3		N	-0-				16
02		2512 X	2512 -0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-				16
03		1395 X	967 -0-	-428	-0-	967	3		N	-0-				16
*04		2279 X	2279 -0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-				16
*05		2058 X	2058 -0-	-0-	-0-	2057	3	1 9	N	1				17
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
12		11005 X	5036 -0-	-5969	-0-	5036	3		N	-0-				288
01		12534 X	12534 -0-	-0-	-0-	12534	3		N	-0-				288
02		12737 X	12737 -0-	-0-	-0-	12737	3		N	-0-				288
03		11656 X	11422 -0-	-234	-0-	11422	3		N	-0-				288
04		12120 X	10153 -0-	-1967	-0-	10153	3		N	-0-				288
05		13423 X	3087 -0-	-10336	-0-	2775	3	7 4	N	277				565
						305	9							
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
12		3131 X	2689 -0-	-442	-0-	2689	3		N	-0-				100
01		2759 X	1666 -0-	-1093	-0-	1666	3		N	-0-				100
02		2464 X	2288 -0-	-176	-0-	2288	3		N	-0-				100
03		2697 X	2505 -0-	-192	-0-	2505	3		N	-0-				100
04		2610 X	2121 -0-	-489	-0-	2121	3		N	-0-				100
05		2697 X	2231 -0-	-466	-0-	2231	3		N	-0-				100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154									
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	362
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	362
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	362
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	362
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	362
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605									
12	6882 X	5664	-0-	-1218	-0-	5664	3	N	293
01	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3	N	293
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3	N	293
03	6882 X	6616	-0-	-266	-0-	6616	3	N	293
04	6660 X	5916	-0-	-744	-0-	5916	3	N	293
*05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	293
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254									
12	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	2767	3	N	573
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4846	3	N	577
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	577
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	N	577
*04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3	N	577
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	577
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418									
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	1548
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5739	3	N	1573
						28	9		
02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5109	3	N	1582
						210	9		
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	1585
*04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4125	3	N	1589
						139	9		
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4982	3	N	1586
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680									
12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3761	3	N	887
01	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3	N	887
02	3920 X	3236	-0-	-684	-0-	3236	3	N	887
03	4340 X	3185	-0-	-1155	-0-	3185	3	N	887
04	4050 X	3111	-0-	-939	-0-	3111	3	N	887
05	3875 X	2981	-0-	-894	-0-	2981	3	N	887

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21204 X	14211	-0-	-6993	-0-	14201	3	10	9	N	9					648
01	19840 X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					648
02	17920 X	14676	-0-	-3244	-0-	14674	3	2	9	N	2					650
03	16368 X	13675	-0-	-2693	-0-	13673	3	2	9	N	2					652
*04	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	3			N	-0-					652
*05	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	18549	3	5	4	N	174	170	1			656
						191	9									
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	3	1	9	N	1					159
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					159
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					159
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					159
*04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					159
*05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					159
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
12	8401 X	2927	-0-	-5474	-0-	2927	3			N	-0-					924
01	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	3	1	9	N	1					925
02	5656 X	5228	-0-	-428	-0-	5228	3			N	-0-					925
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1					926
04	8760 X	7644	-0-	-1116	-0-	7643	3	1	9	N	1					927
05	9052 X	303	-0-	-8749	-0-	301	3	2	9	N	2	1	8			928
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
12	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	2412	3			N	-0-					288
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					288
02	2604 X	706	-0-	-1898	-0-	706	3			N	-0-					288
03	2418 N	1396	-0-	-1022	-0-	1396	3			N	-0-					288
04	2820 X	981	-0-	-1839	-0-	981	3			N	-0-					288
05	2914 X	731	-0-	-2183	-0-	730	3	1	9	N	1					289
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
12	5177 X	2576	-0-	-2601	-0-	2576	3			N	-0-					197
01	5115 X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-					197
02	4592 X	3691	-0-	-901	-0-	3691	3			N	-0-					197
03	5084 X	4188	-0-	-896	-0-	4188	3			N	-0-					197
04	4920 X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	3			N	-0-					197
*05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					197

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19871 X	9671	-0-	-10200	-0-	9671 3		N	95
01	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	21261 3		N	95
02	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	19445 3	1 9	N	96
03	18073 X	16281	-0-	-1792	-0-	16281 3		N	96
04	19620 X	17342	-0-	-2278	-0-	17342 3		N	96
05	20274 X	10671	-0-	-9603	-0-	10671 3		N	96
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207									
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219									
12	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560 3		N	400
01	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747 3		N	400
02	1820 N	1062	-0-	-758	-0-	1062 3		N	400
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	400
*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	400
*05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	400

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/2018									
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572									
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18									
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3452	3	225
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	225
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3	225
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	225
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	225
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	225
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11253 X	4765	-0-	-6488	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	11904 X	10120	-0-	-1784	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
02	10752 X	10478	-0-	-274	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11904 X	10465	-0-	-1439	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
05	11594 X	10102	-0-	-1492	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																
12	14B2 EXT	2435	-0-	2435	7947	2435	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
*04	7947	-0-	-0-	-7947	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2878	-0-	2878	2878	2689	3		4 4	N	168					168
						185	9									
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					199
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					199
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					199
03	341 N	109	-0-	-232	-0-	106	3		3 9	N	3					202
04	630 N	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					202
05	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	3			N	-0-					202
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																
12	20336 X	7929	-0-	-12407	-0-	7929	3			N	-0-					358
01	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					358
02	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					358
03	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	3			N	-0-					358
04	19800 X	19174	-0-	-626	-0-	19174	3			N	-0-					358
05	20460 X	19692	-0-	-768	-0-	19692	3			N	-0-					358

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: LOVING																				
SHELL WESTERN E&P//CONT.//774719																				
UNIVERSITY 19-9WELL #:2RRCID -> 245966COMPL. DATE 12/07/2008TOTAL DEPTH 17536PERF.14937 - 17488																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					60	
01		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					60	
02		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10411	3	1	9	N	1	1	8			60	
03		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	1	8			60	
*04		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					60	
*05		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10586	3	1	9	N	1	1	8			60	

TOM MCKNIGHT 21										WELL #:	1	RRCID -> 246933	COMPL. DATE 11/11/2006	TOTAL DEPTH 16722	PERF.15540 - 16100					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-	

GILLHAM 1-5										WELL #:	1	RRCID -> 247106	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 17336	PERF.15032 - 17096					
*12		14978	-0-	-0-	-14978	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19																				

UNIVERSITY 19-22										WELL #:	1ST	RRCID -> 247506	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 17925	PERF.16838 - 17666					
12		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					43	
01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					43	
02		5964 X	281	-0-	-0-	-5683	-0-	-0-	281	3			N	-0-					43	
03		6789 X	295	-0-	-0-	-6494	-0-	-0-	295	3			N	-0-					43	
04		7800 X	6614	-0-	-0-	-1186	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					43	
05		8060 X	7134	-0-	-0-	-926	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					43	

UNIVERSITY 19-20 W										WELL #:	1	RRCID -> 247949	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 17850	PERF.16046 - 17238					
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	4			N	-0-					67	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					67	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					67	
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					69	
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69	

UNIVERSITY 19-25										WELL #:	1	RRCID -> 248313	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16056 - 17642					
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421	

UNIVERSITY 20-4										WELL #:	2	RRCID -> 248769	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 17691	PERF.15284 - 17345					
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/08/2018 - PLUGGED 12/08/18																				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	669
01	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1 8776 3	N	671
						2	9		
02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3	N	671
03	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	31	1 10843 3	N	671
*04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3	N	671
*05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3	N	671
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100									
12	60388 X	33370	-0-	-27018	-0-	33370	3	N	225
01	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	67409	3	N	225
02	34524 X	26511	-0-	-8013	-0-	26511	3	N	225
03	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-			N	225
04	65220 X	34356	-0-	-30864	-0-	34356	3	N	225
05	67394 X	60272	-0-	-7122	-0-	60272	3	N	225
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
12	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10633	3 2 9	N	534
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3	N	534
02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	3 2 9	N	536
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3	N	536
*04	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3	N	536
*05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3	N	536
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	270
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	270
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	270
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	270
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	270
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550									
12	5456 X	4910	-0-	-546	-0-	660	1 4250 2	N	-0-
01	5456 X	4499	-0-	-957	-0-	642	1 3857 2	N	-0-
02	5684 X	5612	-0-	-72	-0-	628	1 4984 2	N	-0-
03	6293 X	4542	-0-	-1751	-0-	182	1 4360 2	N	-0-
04	6090 X	1182	-0-	-4908	-0-	55	1 1127 2	N	-0-
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518 BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	11625 X	10434 -0-	-1191 -0-	-0-	10434 2				N	-0-			-0-
01	02	11625 X	9659 -0-	-1966 -0-	-0-	9659 2				N	-0-			-0-
02	03	10164 X	9638 -0-	-526 -0-	-0-	9638 2				N	-0-			-0-
03	04	11095 X	10214 -0-	-791 -0-	-0-	10214 2				N	-0-			-0-
04	05	10410 X	9836 -0-	-574 -0-	-0-	9836 2				N	-0-			-0-
05		10664 X	9997 -0-	-667 -0-	-0-	9997 2				N	-0-			-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
12	01	5797 X	3566 -0-	-2231 -0-	-0-	3566 2				N	-0-			-0-
01	02	5797 X	4588 -0-	-1209 -0-	-0-	4588 2	8	9		N	7			7
02	03	5504 X	5504 -0-	-0- -0-	-0-	5504 2				N	-0-			7
03	04	6014 X	5341 -0-	-673 -0-	-0-	5341 2				N	-0-			7
04	05	5820 X	3915 -0-	-1905 -0-	-0-	3915 2				N	-0-			7
05		6014 X	5973 -0-	-41 -0-	-0-	5973 2				N	-0-			7
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
12	01	3968 X	3787 -0-	-181 -0-	-0-	3787 2				N	-0-			-0-
01	02	4278 X	3653 -0-	-625 -0-	-0-	3653 2				N	-0-			-0-
02	03	3864 X	3290 -0-	-574 -0-	-0-	3290 2				N	-0-			-0-
03	04	4278 X	3705 -0-	-573 -0-	-0-	3705 2				N	-0-			-0-
04	05	4140 X	3444 -0-	-696 -0-	-0-	3444 2				N	-0-			-0-
05		3782 X	3275 -0-	-507 -0-	-0-	3275 2				N	-0-			-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
12	01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
12	01	10170 X	10170 -0-	-0- -0-	-0-	10170 2				N	-0-			172
01	02	10533 X	10533 -0-	-0- -0-	-0-	10533 2				N	-0-			172
02	03	9696 X	9696 -0-	-0- -0-	-0-	9696 2				N	-0-			172
03	04	10506 X	10506 -0-	-0- -0-	-0-	10506 2				N	-0-			172
04	05	10334 X	10334 -0-	-0- -0-	-0-	10334 2				N	-0-			172
*05		10112 X	10112 -0-	-0- -0-	-0-	10112 2				N	-0-			172
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
12	01	23808 X	6306 -0-	-17502 -0-	-0-	6306 2				N	-0-			22
01	02	23808 X	9373 -0-	-14435 -0-	-0-	9372 2	1	9		N	1			23
02	03	20496 X	19028 -0-	-1468 -0-	-0-	19028 2				N	-0-			23
03	04	22041 X	9519 -0-	-12522 -0-	-0-	9519 2				N	-0-			23
04	05	20550 X	13666 -0-	-6884 -0-	-0-	13666 2				N	-0-			23
05		21080 X	17516 -0-	-3564 -0-	-0-	17516 2				N	-0-			23
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
12	01	1891 N	1555 -0-	-336 -0-	-0-	1555 2				N	-0-			-0-
01	02	1829 N	1400 -0-	-429 -0-	-0-	1400 2				N	-0-			-0-
02	03	1540 N	720 -0-	-820 -0-	-0-	720 2				N	-0-			-0-
03	04	1550 N	592 -0-	-958 -0-	-0-	592 2				N	-0-			-0-
04	05	1793 N	1793 -0-	-0- -0-	-0-	1793 2				N	-0-			-0-
*05		1710 N	1710 -0-	-0- -0-	-0-	1710 2				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																		
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25885 X	22773	-0-	-3112	-0-	22773	2			2		N	-0-					64
01	25885 X	2416	-0-	-23469	-0-	2416	2			2		N	-0-					64
02	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			2		N	-0-					64
03	24397 X	23492	-0-	-905	-0-	23492	2			2		N	-0-					64
04	22950 X	22448	-0-	-502	-0-	22448	2			2		N	-0-					64
05	26195 X	22701	-0-	-3494	-0-	22701	2			2		N	-0-					64
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676																		
12	17763 X	16498	-0-	-1265	-0-	16498	2					N	-0-					-0-
01	17763 X	15028	-0-	-2735	-0-	15026	2		2	4		N	-0-					-0-
02	15624 X	14702	-0-	-922	-0-	14702	2					N	-0-					-0-
03	17298 X	16129	-0-	-1169	-0-	16129	2					N	-0-					-0-
04	16560 X	16073	-0-	-487	-0-	16073	2					N	-0-					-0-
*05	16492 X	16284	-0-	-208	-0-	16284	2					N	-0-					-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																		
GARY PERMIAN, LLC 296347																		
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212																		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																		
STOUT ENERGY INC. 824192																		
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																		
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																		
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778																		
12	775 N	356	-0-	-419	-0-	356	3					Y	-0-					-0-
01	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3					Y	-0-					-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3					Y	-0-					-0-
03	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	3					Y	-0-					-0-
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3					Y	-0-					-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MECO IV, LLC		557076							
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	975	2	N	174
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	706	2	N	110
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	743	2	N	107
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	708	2	N	114
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	861	2	N	114

HALLEY (DEVONIAN)				//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.						945936														
SOUTH 18 UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EAST 22 UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WEST 22 UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 044088		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 1220		PERF. N/A							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HALLEY (MCKEE)						38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.						945936														
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:		9	RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF. 11342 - 11352							
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-							37	
01	3100	N	3225	-0-	125	125	3208	3	17	9	N	15							52	
02	2626	N	2501	-0-	-125	-0-	2495	3	6	9	N	5							57	
03	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1621	3	12	9	N	11							68	
04	1950	X	1134	-0-	-816	-0-	1134	3			N	-0-							68	
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	10							78	
STANOLIND-B, HILL, M.F.-MITCHELL G				WELL #:		1	RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF. 11462 - 11470							
12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	5869	3	30	9	N	27	176	1					57	
01	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	6417	3	22	9	N	20							77	
02	6216	X	5601	-0-	-615	-0-	5593	3	8	9	N	7							84	
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6710	3	17	9	N	15							99	
04	6240	X	6029	-0-	-211	-0-	6021	3	8	9	N	7							106	
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	7							113	
HILL, MRS. M. J.				WELL #:		1	RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 11319 - 11325							
12	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	1587	3			N	-0-							51	
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	3	11	9	N	10							61	
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3							64	
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-							64	
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1456	3			N	-0-							64	
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5							69	

OIL AND GAS DIVISION

HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936												
PAN AM-HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		143582												
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A				
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)		38260 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
MECO IV, LLC		557076												
HILL, M. J. -23-A		WELL #: 28		RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776															
GILLESPIE				WELL #:	1	RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
REEVES -AU-				WELL #:	1	RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A							
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3					N	-0-					-0-	
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3					N	-0-					-0-	
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3					N	-0-					-0-	
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3					N	-0-					-0-	
04	3690 X	627	-0-	-3063	-0-	627	3					N	-0-					-0-	
05	3813 X	718	-0-	-3095	-0-	718	3					N	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726															
REGAN				WELL #:	1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A							
12	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	3					N	-0-					-0-	
01	6014 X	5905	-0-	-109	-0-	5905	3					N	-0-					-0-	
02	5460 X	5344	-0-	-116	-0-	5344	3					N	-0-					-0-	
03	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	5851	3					N	-0-					-0-	
04	5850 X	5741	-0-	-109	-0-	5741	3					N	-0-					-0-	
05	5983 X	5879	-0-	-104	-0-	5879	3					N	-0-					-0-	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623															
KINCAID A				WELL #:	1	RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A							
12	1643 X	643	-0-	-1000	-0-	643	2					N	-0-					-0-	
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-							N	-0-					-0-	
02	1568 N	522	-0-	-1046	-0-	522	2					N	-0-					-0-	
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2					N	-0-					-0-	
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2					N	-0-					-0-	
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2					N	-0-					-0-	
HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
REEVES "AU" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252							
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3					N	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3					N	-0-					-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3					N	-0-					-0-	
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3					N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776															
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					24	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					24	

HAMON (5270)												
VAQUERO OPERATING												
ONEY BROS. (SUN)												
//CONT.//				38581 666	ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.//				882776					CNTY: REEVES			
WELL #:				1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		EOM
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
HARPER (DEVONIAN)												
OXY USA WTP LP												
HARPER DEVONIAN UNIT												
				39176 332	ASSOCIATED				CAPACITY			
				630555					CNTY: ECTOR			
WELL #:				709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055
12	8990 X	7698	-0-	-1292	-0-	7541	2	153	4	N	4	-0-
						4	9				4	0
01	8866 X	7281	-0-	-1585	-0-	6869	2	392	4	N	18	1
						20	9				17	0
02	8008 X	6429	-0-	-1579	-0-	6427	2	2	9	N	2	-0-
03	8339 X	6923	-0-	-1416	-0-	6341	2	582	4	N	-0-	-0-
04	7440 X	4982	-0-	-2458	-0-	4982	2			N	-0-	-0-
05	7688 X	5559	-0-	-2129	-0-	4971	2	588	4	N	-0-	-0-
HARPER DEVONIAN UNIT												
				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9683 - 9943
12	7409 X	5499	-0-	-1910	-0-	5389	2	110	4	N	-0-	-0-
01	6975 X	5715	-0-	-1260	-0-	5407	2	308	4	N	-0-	-0-
02	6188 X	5821	-0-	-367	-0-	5821	2			N	-0-	-0-
03	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6490	2	596	4	N	-0-	-0-
04	5610 X	4534	-0-	-1076	-0-	4534	2			N	-0-	-0-
05	6448 X	5024	-0-	-1424	-0-	4492	2	532	4	N	-0-	-0-
HARRISON RANCH (MORROW)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.												
LINEBERRY BRINE STATION												
				39270 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				084596					CNTY: LOVING			
WELL #:				1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 - 1868
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
HEADLEE DEVONIAN UNIT												
				39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY			
				148113					CNTY: ECTOR			
WELL #:				11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT												
				WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020															
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365															
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948															
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 019966		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11910 - 12096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 019967		COMPL. DATE 05/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 019969		COMPL. DATE 06/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11718 - 12002					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 019971		COMPL. DATE 06/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		54	RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 83		RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 84		RRCID -> 019983		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 11834 - 12124		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 92		RRCID -> 019985		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 93		RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 94		RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 11913 - 12158		
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19														

HEADLEE (DEVONIAN)													CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 101															
RRCID -> 019988															
COMPL. DATE 04/10/1959															
TOTAL DEPTH 11924															
PERF. 11698 - 11924															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 102															
RRCID -> 019989															
COMPL. DATE 06/22/1959															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 103															
RRCID -> 019990															
COMPL. DATE 12/15/1993															
TOTAL DEPTH 12298															
PERF. 11692 - 11964															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 104															
RRCID -> 019991															
COMPL. DATE 07/20/1960															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 105															
RRCID -> 019992															
COMPL. DATE 07/07/1961															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 111															
RRCID -> 019993															
COMPL. DATE 12/10/1954															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 112															
RRCID -> 019994															
COMPL. DATE 11/24/1960															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		251	RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		252	RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 11692		- 11910			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		254	RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		255	RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		261	RRCID -> 020014		COMPL. DATE 07/26/1956		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		291	RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780	- 12021		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920	- 12000		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 020018	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11990	- 14703		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		311	RRCID -> 020019	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 13346	PERF.11850	- 11986		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		312	RRCID -> 020020	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12044	PERF.11790	- 11962		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 020021	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11772	- 11970		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		314	RRCID -> 020022	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		362	RRCID -> 020037	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		363	RRCID -> 020038	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH 12040	PERF.	N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		364	RRCID -> 020039	COMPL. DATE 11/11/1962	TOTAL DEPTH 11987	PERF.	N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		365	RRCID -> 020040	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11751 - 11956		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		366	RRCID -> 020041	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		367	RRCID -> 020042	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 11890	PERF.	N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		368	RRCID -> 020043	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11570 - 11778		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		371	RRCID -> 020044	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11686	- 11896		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		372	RRCID -> 020045	COMPL. DATE 08/09/1962	TOTAL DEPTH 11960	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		373	RRCID -> 020046	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 11601	- 11819		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		374	RRCID -> 020047	COMPL. DATE 12/23/1962	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		375	RRCID -> 020048	COMPL. DATE 11/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		382	RRCID -> 020050	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 11723	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		391	RRCID -> 020051	COMPL. DATE 06/06/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR										
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	11893	-	15677					
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034	-	12190					
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11992	-	12314					
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 11750 - 12043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR											
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113																
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868	- 12070								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850	- 12070								
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872	- 12060								
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2019 - P/A 02/27/2019														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY															CNTY: ECTOR																																																											
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 39969 400																																																																										
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 148113																																																																										
WELL #: 317															RRCID -> 031165															COMPL. DATE 08/11/1963															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 369															RRCID -> 031166															COMPL. DATE 07/01/1963															TOTAL DEPTH 11944															PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 386															RRCID -> 031167															COMPL. DATE 09/19/1963															TOTAL DEPTH 11838															PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 387															RRCID -> 031168															COMPL. DATE 07/04/1963															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 395															RRCID -> 031169															COMPL. DATE 12/12/1991															TOTAL DEPTH 11750															PERF. 11400 - 11588														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 397															RRCID -> 031170															COMPL. DATE 06/29/1963															TOTAL DEPTH 11629															PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 031451															COMPL. DATE 07/28/1963															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 4002			RRCID -> 085288			COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVANIAN UNIT			WELL #: 1008			RRCID -> 092406			COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 145			RRCID -> 110890			COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			PF RECORD			WELL #: 1			RRCID -> 132651			COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	213931	X	202485	-0-	-11446	-0-	202485	2		N	-0-							-0-	
01	222208	X	204085	-0-	-18123	-0-	204085	2		N	-0-							-0-	
*02	200704	X	191327	-0-	-9377	-0-	191327	2		N	-0-							-0-	
*03	222208	X	200870	-0-	-21338	-0-	200870	2		N	-0-							-0-	
*04	205260	X	142305	-0-	-62955	-0-	142305	2		N	-0-							-0-	
05	211823	X	160088	-0-	-51735	-0-	160088	2		N	-0-							-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3709			RRCID -> 138903			COMPL. DATE 07/08/1991			TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 2904			RRCID -> 142006			COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 384A			RRCID -> 156474			COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVOIAN UNIT														
WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR												
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113																		
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	6701	RRCID -> 243273	COMPL. DATE 12/24/1959	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12043	-	12078												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	68	RRCID -> 258018	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11620	-	11900												
12	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)					39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR												
TORCH OPERATING LLC					862620																		
RATLIFF "H"				WELL #:	1	RRCID -> 273204	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 13720	PERF.12082	-	12211												
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	Y	40	78	1	45									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	577	3	53	9	Y	48			93									
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			93									
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			93									
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			93									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93									

HEINER, S. (CLEARFORK)					40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS												
VANGUARD OPERATING, LLC					881585																		
MCGREW				WELL #:	2	RRCID -> 172142	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 3800	-	3858												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									

HEINER, S. (DETRITAL 5100)					40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS												
EARNEST PRODUCING CORPORATION					238708																		
MC DIVITT STATE				WELL #:	2	RRCID -> 205915	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5213	-	5225												
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-			-0-									
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			N	-0-			-0-									
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-			-0-									
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	1			N	-0-			-0-									
04	1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736	1			N	-0-			-0-									
05	2046 N	957	-0-	-1089	-0-	957	1			N	-0-			-0-									

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708																	
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296																	
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	1				N	-0-				268
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	1				N	-0-				268
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1				N	-0-				268
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1				N	-0-	67	6		201
04		180 N	30	-0-	-150	-0-	30	1				N	-0-				201
05		279 N	80	-0-	-199	-0-	80	1				N	-0-				201
HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
GENESIS EXPLORATION LLC 300193																	
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
BAKER RESOURCES 044365																	
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676																	
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2				N	-0-				89
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-				89
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2				N	-0-				89
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2				N	-0-				89
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2				N	-0-				89
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2				N	-0-				89
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745																	
12	2759	N	2094	-0-	-665	-0-	2077	2	17	9		N	15				209
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9		N	21				230
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9		N	8				238
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9		N	23				261
04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1902	2	12	9		N	11				272
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9		N	11				283
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683																	
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773																	
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9		Y	2				136
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9		Y	2				138
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9		Y	5				143
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9		Y	4				147
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	530	2	6	9		Y	5				152
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2				Y	-0-				152

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//	40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC					881585									
MCGREW				WELL #:	1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL	DEPTH	5364	PERF. 4654	-	4754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	3		N	-0-
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-
*05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)					40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION					238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL	DEPTH	5295	PERF. 4768	-	4832	
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-
HENDERSON					40354 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION					027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2956	-	3108	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC					477311									
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3005	PERF. 2804	-	2851
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N	-0-
HENDRICK					40406 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION					027200									
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #:	7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL	DEPTH	2852	PERF. 2479	-	2630	
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	254 4	N	-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2304	-	2360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2441	-	2571	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					22
B & B ENERGY				039763							
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 2987	PERF. 2327	-	2377	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 16960	PERF.15401	-	16825	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
PDC PERMIAN, INC.				646832							
HERMOSA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 195381	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14300	-	14450	
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322 2				-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 2				-0-
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2				-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8643 2	17 9	15	8	-0-
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	38 1	8774 2	15	8	-0-
							17 9				
*05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	118 1	8639 2	29	8	-0-
							32 9				
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140							
MADDOX 9		WELL #:		1	RRCID -> 274361	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 19637	PERF.14092	-	16568	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
HERSHENSON		WELL #:		1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-			360 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HERSHENSON "6"		WELL #:		1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220		- 16836		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #:		1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817		- 16553		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11"		WELL #:		1		RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804		- 16335		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERSHENSON "5"		WELL #:		1		RRCID -> 173872		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300		- 16921		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 3		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-			467 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125		- 9765		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON)		41639 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		112687								
HINYARD		WELL #:	1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7293 - 7297
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC		280640								
MILLS, LAVERN		WELL #:	1	RRCID ->	077117	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2594 - 2658
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #:	1	RRCID ->	134352	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	11501	PERF. 2600 - 2666
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HOKIT, HELON		WELL #:	2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2669 - 2723
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642 - 2714
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FRESNO "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 6206 - 6246
12	6510	X	5702	-0-	-808	-0-	5690 3	12 9	N	11
01	6510	X	3938	-0-	-2572	-0-	3929 3	9 9	N	8
02	5880	X	4640	-0-	-1240	-0-	4630 3	10 9	N	9
03	6293	X	4841	-0-	-1452	-0-	4830 3	11 9	N	10
04	6090	X	3379	-0-	-2711	-0-	3373 3	6 9	N	5
05	5704	X	2984	-0-	-2720	-0-	2977 3	7 9	N	6

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CITATION OIL & GAS CORP. CHALK ESTATE				42971 664 154235		ASSOCIATED		49B				CNTY: HOWARD				
WELL #: 22				RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585		- 7716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					215
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
CHALK SEC. 95				WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7364		- 7398		
12	682 #	263	-0-	-419	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
						139	4									
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
						226	4									
02	616 #	564	-0-	-52	-0-	64	1	394	3	N	-0-					-0-
						106	4									
03	939 R	939	-0-	-0-	-0-	86	1	601	3	N	-0-					-0-
						252	4									
04	660 #	632	-0-	-28	-0-	60	1	419	3	N	-0-					-0-
						153	4									
05	682 #	442	-0-	-240	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
						85	4									
LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS				495445		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7362		- 7686		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWE (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HOWE GAS UNIT NO. 5				43013 500 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #: 1				RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A						
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	675	1	209	3	N	-0-					55
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	837	1	27	3	N	-0-					55
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	1	65	3	N	-0-					55
03	775 N	223	-0-	-552	-0-	216	1	7	3	N	-0-					55
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	675	1	599	3	N	-0-					55
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
HOWE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12237		- 12395		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12206		- 13443		
12	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	1209	1	18619	3	N	-0-					-0-
01	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	1209	1	18217	3	N	-0-					-0-
02	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	936	1	14867	3	N	-0-					-0-
03	16864 X	15178	-0-	-1686	-0-	897	1	14281	3	N	-0-					-0-
04	16320 X	12984	-0-	-3336	-0-	975	1	12009	3	N	-0-					-0-
05	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN)			//CONT.//			43013 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//			003125													
HOWE GAS UNIT #4			WELL #:			1	RRCID -> 141021			COMPL. DATE 02/24/1992			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	8091 X	6899	-0-	-1192	-0-	6899	3					N	-0-					-0-
01		8091 X	6248	-0-	-1843	-0-	6248	3					N	-0-					-0-
02		6636 X	4219	-0-	-2417	-0-	4219	3					N	-0-					-0-
03		6913 X	4955	-0-	-1958	-0-	4955	3					N	-0-					-0-
04		6690 X	5396	-0-	-1294	-0-	5396	3					N	-0-					-0-
05		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-							N	-0-					-0-
HOWE STATE			WELL #:			2	RRCID -> 141519			COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299						
12	01	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	930	1	15124	3	N	-0-							26
01		14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	930	1	13444	3	N	-0-							26
02		11676 X	10403	-0-	-1273	-0-	720	1	9683	3	N	-0-							26
03		12927 X	3995	-0-	-8932	-0-	240	1	3755	3	N	-0-							26
04		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	750	1	11884	3	N	-0-							26
05		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-							26
HUBBARD (CHERRY CANYON)						43106 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES						
MEXCO ENERGY CORPORATION						562563													
CARPENTER			WELL #:			1	RRCID -> 213715			COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896						
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WOLF ENERGY, INC.						935534													
HAHMAN STATE			WELL #:			1	RRCID -> 162509			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956						
12	01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2							82
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	60	2	9	9	N	8							90
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-							90
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	7							97
*04		314 R	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14							111
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT							111
MOBIL-MCCREA			WELL #:			1	RRCID -> 168673			COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062						
12	01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17																			
HUBER (DETRITAL 5150)						43126 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
NEW ATLANTIS II, LLC						606027													
RIVER			WELL #:			1	RRCID -> 219383			COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199						
12	01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-							10
01		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-							10
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-							10
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-							10
04		630 N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-							10
05		682 N	280	-0-	-402	-0-	280	2			N	-0-							10

HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				43878 200 263696	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 25				RRCID -> 166008	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 12523	PERF.11688	-	11718				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	Y	1	1 8			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-				-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-				-0-
FEE "AO"													
WELL #: 1				RRCID -> 229090	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11630	-	11640				
12	2449 X	1003	-0-	-1446	-0-	1003 3		Y	-0-				-0-
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		Y	-0-				-0-
02	2856 X	1966	-0-	-890	-0-	1966 3		Y	-0-				-0-
03	3162 X	2154	-0-	-1008	-0-	2154 3		Y	-0-				-0-
04	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	2468 3		Y	-0-				-0-
05	2449 X	1368	-0-	-1081	-0-	1368 3		Y	-0-				-0-
INEZ (DEEP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"				44521 350 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 3 U				RRCID -> 133915	COMPL. DATE 01/07/1962	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10842	-	10970				
12	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2755 3	15 9	Y	14				355
01	3193 X	2874	-0-	-319	-0-	2841 3	33 9	Y	30				385
02	2772 X	2569	-0-	-203	-0-	1389 3	1152 4	Y	25				410
						28 9							
03	3069 X	891	-0-	-2178	-0-	868 3	23 9	Y	21				431
04	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2746 3	42 9	Y	38	340 1			129
05	2852 N	973	-0-	-1879	-0-	965 3	8 9	Y	7				136
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				617544		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 7				RRCID -> 116365	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 12522	PERF.10912	-	11190				
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-				-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-				-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2206 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2240 2	7 9	Y	6	5 0			1
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2154 2	6 9	Y	5	5 0			1
05	2449 N	1313	-0-	-1136	-0-	1309 2	4 9	Y	4	4 0			1
IVA LEE (CLEARFORK) PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC BRYANS FARMS				44837 200 642652	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK			
WELL #: 1				RRCID -> 206106	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5292	-	5350				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BRYANS FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5289	-	5362			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)													44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC													263924			
MCELROY RANCH CO. -G-													WELL #: 22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
12	5022	4045	-0-	-977	-0-	3746 3	299 9	Y	272	7 1						276
01	5022	3713	-0-	-1309	-0-	3426 3	287 9	Y	261	287 1						250
02	4536	3524	-0-	-1012	-0-	3324 3	200 9	Y	182	397 1						35
03	7176	6099	-0-	-1077	-0-	6004 3	95 9	Y	86	56 1						65
04	5846	5353	-0-	-493	-0-	5279 3	74 9	Y	67	79 1						53
*05	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	3726 3	164 9	Y	149	133 1						69
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)													45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC													518310			
WILSON 15													WELL #: 4	RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
OAK 15													WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
J N T (PENN)													45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC													954992			
THIGPIN D													WELL #: 102	RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)													45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685			
JAMESON, JAHEW "A"													WELL #: 1	RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-							-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-							-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-							-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-							-0-
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-							-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963		
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		818 R	818	-0-	-0-	818 2		N	-0-			33
*09		771 R	771	-0-	-0-	771 2		N	-0-			33
*10		789 R	789	-0-	-0-	789 2		N	-0-			33
*11		728 R	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-			33
*12		723 R	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-			33
*01		728 R	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-			33
*02		676 R	676	-0-	-0-	676 2		N	-0-			33
*03		783 R	783	-0-	-0-	761 2	22 9	N	20			53
*04		731 R	731	-0-	-0-	729 2	2 9	N	2			55
*05		775 R	775	-0-	-0-	762 2	13 9	N	12			67
VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		881484	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176		
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176		
12		186 #	87	-0-	-99	87 3		N	-0-			-0-
01		155 #	75	-0-	-80	75 3		N	-0-			-0-
02		112 #	14	-0-	-98	14 3		N	-0-			-0-
03		124 #	1	-0-	-123	1 3		N	-0-			-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT			-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093		
12		62 #	57	-0-	-5	57 3		N	-0-			-0-
01		65 R	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02		56 #	42	-0-	-14	42 3		N	-0-			-0-
03		62 #	60	-0-	-2	60 3		N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-
JANELLE (CLEAR FORK)		WELL #:		45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590		
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590		
12		682 N	307	-0-	-375	304 3	3 9	Y	3	2 1		1
01		558 N	191	-0-	-367	188 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		392 N	61	-0-	-331	61 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		310 N	18	-0-	-292	18 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
JANELLE (DEVONIAN)		WELL #:		45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
ARENA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		029586	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7513	-	7580		
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7513	-	7580		
12		155 N	138	-0-	-17	136 2	2 9	Y	2	10 1		40
01		103 N	103	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	123 2	6 9	Y	5			45
03	DLQ	G-10	37	-0-	37	166 2	3 9	Y	3			48
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	214 2	1 9	Y	1	10 1		39
05	DLQ	G-10	79	-0-	79	293 2		Y	-0-			39

JANELLE (DEVONIAN)				//CONT.//	45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RMB OPERATING LLC					714207												
EDWARDS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 147117	COMPL. DATE 04/13/1993	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 7540	-	7627						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
JANELLE (WICHITA ALBANY)					45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY					029586												
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984	-	6998						
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	271	2	7	9	Y	6	21	1				22
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1						23
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	245	2	10	9	Y	9						32
03	DLQ G-10	76	-0-	76	331	69	2	7	9	Y	6						38
04	DLQ G-10	95	-0-	95	426	94	2	1	9	Y	1	21	1				18
05	DLQ G-10	159	-0-	159	585	159	2			Y	-0-						18
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #:	1WA	RRCID -> 215089	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6348	-	6424						
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-						-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-						-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-						-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-						-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-						-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-						-0-
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)					45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #:	1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
JANELLE, SE. (TUBB)					45680 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
EDWARDS, JACK -A-				WELL #:	1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	-	5362						
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-						-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-						-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-						-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-						-0-
04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-						-0-
*05	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-						-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
LGL ENERGY, INC.		500224																	
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
P4 OPERATING, LLC		631638																	
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5078		-		7370					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B												CNTY: REEVES	
ARCH OIL & GAS, LLC		029272																	
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402		-		3412					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308		-		3319					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: LOVING	
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596																	
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610		-		16638					
12	23715	X	16650	-0-	-7065	-0-	16650	3					N	-0-					-0-
01	23188	X	16226	-0-	-6962	-0-	16226	3					N	-0-					-0-
02	18256	X	14596	-0-	-3660	-0-	14596	3					N	-0-					-0-
03	20212	X	15773	-0-	-4439	-0-	15773	3					N	-0-					-0-
04	17640	X	14415	-0-	-3225	-0-	14415	3					N	-0-					-0-
05	16647	X	11687	-0-	-4960	-0-	11687	3					N	-0-					-0-
COG OPERATING LLC		166150																	
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794		-		15810					
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3					N	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3					N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3					N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3					N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3					N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//														48942 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.														253162								
BRUNSON '15'														WELL #:	1	RRCID ->	280710	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.14714 - 14730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
12	01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-							
		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-							
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-							
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-							
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-							
*05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-							
KERMIT														49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC														268323								
CLAPP, RAY														WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2500 - 2633
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
KRF PRODUCTION COMPANY LLC														477311								
HENDRICK, IDA -K-														WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437 - 2523
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
		14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	18	-0-	18	220	18	3			N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	47	-0-	47	267	47	3			N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	66	-0-	66	333	66	3			N	-0-			-0-							
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	333					N	NO RPT			-0-							
LDF ENERGY, LLC														491588								
BROWN, EUGENIA E.														WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
COLBY														WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392 - 3183
01	02	DELQ PR	699	-0-	699	699	699	3			N	-0-			-0-							
		DELQ PR	706	-0-	706	1405	706	3			N	-0-			-0-							
03		2129 R	724	-0-	-1405	-0-	724	3			N	-0-			-0-							
04		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-							
05		465 # NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-							
COLBY														WELL #:	14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397 - 3110
*09	01	14B2 EXT	1417	-0-	1417	1417	1417	3			N	-0-			-0-							
*10	02	14B2 EXT	1397	-0-	1397	2814	1397	3			N	-0-			-0-							
*11	03	14B2 EXT	1273	-0-	1273	4087	1273	3			N	-0-			-0-							
*12	04	14B2 EXT	899	-0-	899	4986	899	3			N	-0-			-0-							
01		0 W	699	-0-	699	5685	699	3			N	-0-			-0-							
02		0 W	706	-0-	706	6391	706	3			N	-0-			-0-							
03		0 W	724	-0-	724	7115	724	3			N	-0-			-0-							
04		0 W	771	-0-	771	7886	771	3			N	-0-			-0-							
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	7886					N	NO RPT			-0-							

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
N & B OIL AND GAS LLC				598288											
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535	- 2653				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3				N	-0-			-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
*04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3				N	-0-			-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC				643403											
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713				
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC.				824192											
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647	- 3130				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577	- 2842				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	- 3264				
12		558 #	420	-0-	-138	-0-	420 2				N	-0-			-0-
01		558 #	386	-0-	-172	-0-	386 2				N	-0-			-0-
02		476 #	462	-0-	-14	-0-	462 2				N	-0-			-0-
03		496 #	418	-0-	-78	-0-	418 2				N	-0-			-0-
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2				N	-0-			-0-
05		527 #	427	-0-	-100	-0-	427 2				N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A					
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE		WELL #:		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 10495 - 10512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 #	2279	-0-	-325	-0-	2253 3	26 9	Y	24			112
01	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2568 3	68 9	Y	62	92	1	82
02	2352 #	700	-0-	-1652	-0-	672 3	28 9	Y	25			107
03	2604 #	558	-0-	-2046	-0-	557 3	1 9	Y	1			108
04	2520 #	2078	-0-	-442	-0-	2036 3	42 9	Y	38			146
*05	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2640 3	31 9	Y	28	90	1	84
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
12	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		Y	-0-			-0-
01	5502 R	5502	-0-	-0-	-0-	5502 3		Y	-0-			-0-
02	2100 #	1301	-0-	-799	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-
03	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1337 3		Y	-0-			-0-
04	5960 R	5960	-0-	-0-	-0-	5960 3		Y	-0-			-0-
*05	5632 R	5632	-0-	-0-	-0-	5632 3		Y	-0-			-0-
COCHISE		WELL #:		4	RRCID -> 201918		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10539 - 10550	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		WELL #:		827681	RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468	
BAIRD, W.E.		1385										
12	52731	342	-0-	-52389	10583	313 3	29 9	Y	26			83
01	33139 #	6522	-0-	-26617	-0-	6438 3	84 9	Y	76			159
02	29932 #	17238	-0-	-12694	-0-	17218 2	20 9	Y	18			177
03	25699 #	22902	-0-	-2797	-0-	22706 2	196 9	Y	178	210	1	145
04	24870 #	17067	-0-	-7803	-0-	16949 2	118 9	Y	107	144	1	108
*05	19158 #	9688	-0-	-9470	-0-	9616 2	72 9	Y	65			173
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	13845	-0-	13845	13845	13845 2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT			-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID -> 257511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 10390 - 10410	
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			12
01	4467 R	4467	-0-	-0-	-0-	4467 3		N	-0-	5	7	7
02	43377 R	43377	-0-	-0-	-0-	43377 3		N	-0-			7
03	52731	73453	-0-	20722	20722	73453 2		N	-0-	4	1	3
04	51030	68289	-0-	17259	37981	68289 2		N	-0-	2	1	1
*05	52731	48225	-0-	-4506	33475	48225 2		N	-0-			1

KERMIT (FUSSELMAN)		49038 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 M		RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681								
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	151
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	1757	2	Y	-0-	151
02	DLQ G-10	4099	-0-	4099	5856	4099	2	Y	-0-	151
03	DLQ G-10	3934	-0-	3934	9790	3934	2	Y	-0-	151
04	DLQ G-10	11	-0-	11	9801	11	2	Y	-0-	151
*05	13682 X	3881	-0-	-9801	-0-	3881	2	Y	-0-	151
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
STATE-WALTON "E"		WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942		
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1389	2	57	9	159
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1809	2	127	9	99
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1494	2	65	9	158
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1688	2	80	9	56
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1709	2	87	9	135
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	2	48	9	179
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE)														CNTY: WINKLER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
STATE-WALTON "E"															
WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	726	-0-	726	1953	726	2			Y	-0-			5	
01	DLQ G-10	1246	-0-	1246	3199	1246	2			Y	-0-			5	
02	DLQ G-10	993	-0-	993	4192	993	2			Y	-0-			5	
03	2200 N	1227	-0-	-973	3219	1227	2			Y	-0-			5	
04	3000 N	1083	-0-	-1917	1302	1083	2			Y	-0-			5	
*05	2466 N	1164	-0-	-1302	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-	
STATE-WALTON "E"															
WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982															
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-			-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-	
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-			-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-	
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-			-0-	
STATE-WALTON "E"															
WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974															
12	12428 X	2317	-0-	-10111	-0-	2285	2	32	9	Y	29	23	1	9	
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3955	2	33	9	Y	30	32	1	7	
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3153	2	29	9	Y	26	21	1	12	
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	27	32	1	7	
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	26	1	7	
05	DLQ G-10	3725	-0-	3725	3725	3696	2	29	9	Y	26	27	1	6	
STATE WALTON -E-															
WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050															
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-			-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-	
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			Y	-0-			-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-	
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-			-0-	
CARLOW CORP.															
CAMPBELL TR. 4															
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124															
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-			-0-	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			-0-	
03	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-			-0-	
04	570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-			-0-	
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-	
CAMPBELL TR. 4															
WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202															
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-			1	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-			1	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			1	
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-			1	
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-			1	
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			1	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CARLOW CORP.		//CONT.//		132340										
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10102 - 10188				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-			11
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			11
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			11
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	380	3			Y	-0-			11
04	720 N	529	-0-	-191	-0-	529	3			Y	-0-			11
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-			11
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180				
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-			1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			1
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			1
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-			1
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-			1
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			1
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311 PERF.10160 - 10248				
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-			1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			1
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-			1
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-			1
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			1
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285 PERF.10156 - 10242				
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			Y	-0-			4
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-			4
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			4
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	831	3			Y	-0-			4
04	1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			Y	-0-			4
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-			4
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827 PERF.10637 - 10724				
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			7
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			7
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			7
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			7
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-			7
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			7
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573 PERF.10444 - 10497				
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			14
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			14
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			14
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			14
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-			14
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			14

KERMIT (MCKEE) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE														
//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
220865 WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC BAIRD, W. E.														
827681 WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906														
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-			-0-
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-			-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	554	-0-	-562	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	144	-0-	-936	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
LOVETT, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016														
12	1860 X	917	-0-	-943	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3167	-0-	67	-0-	3167	2			Y	-0-			-0-
04	2595 N	2528	-0-	-67	-0-	2528	2			Y	-0-			-0-
*05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
12	13020 X	12697	-0-	-323	-0-	12677	3	20	9	Y	18			47
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13674	2	9	9	Y	8	55	7	-0-
02	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13845	2	44	9	Y	40			40
03	12710 X	11805	-0-	-905	-0-	11797	2	8	9	Y	7	28	1	19
04	12600 X	10225	-0-	-2375	-0-	10166	2	59	9	Y	54	42	1	31
*05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10041	2	53	9	Y	48			79
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033														
12	T. A.	3563	-0-	3563	7037	3563	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3290	-0-	3290	10327	3290	3			Y	-0-			-0-
02	13369 X	3042	-0-	-10327	-0-	3042	2			Y	-0-			-0-
03	3596 X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2			Y	-0-			-0-
04	3480 X	2663	-0-	-817	-0-	2663	2			Y	-0-			-0-
05	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004														
12	961 N	648	-0-	-313	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
02	924 N	674	-0-	-250	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006														
12	775 N	68	-0-	-707	-0-	53	3	15	9	Y	14	36	1	24
01	403 N	72	-0-	-331	-0-	57	3	15	9	Y	14			38
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	448	2	28	9	Y	25	34	1	29
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	975	2	123	4	Y	34	33	1	30
						37	9							
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1190	2	37	9	Y	34	39	1	25
*05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	Y	24	22	1	27
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
BEACH OIL & GAS, INC.		058921																	
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056																	
WALTON, J. B.		WELL #: 263 C		RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232		PERF. N/A									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A							
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2				N	-0-					-0-	
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					-0-	
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A									
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2				N	-0-					-0-	
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-					-0-	
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2				N	-0-					-0-	
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-					-0-	
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2				N	-0-					-0-	
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2				N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693									
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872									
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-	
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-	
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)			//CONT.// 49038 639			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
STATE WALTON			WELL #: 76			RRCID -> 125849			COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2			N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-			210 2			N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-			231 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 320			RRCID -> 125923			COMPL. DATE 02/04/1988			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 321			RRCID -> 125924			COMPL. DATE 01/28/1988			TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-			240 2			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269 2			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2			N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-			264 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 324			RRCID -> 126251			COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696			
12	341 N	307	-0-	-34	-0-			307 2			N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 2			N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-			336 2			N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377 2			N	-0-			-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-			384 2			N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-			370 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 325			RRCID -> 126252			COMPL. DATE 11/23/1987			TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-			243 2			N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-			268 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 327			RRCID -> 126253			COMPL. DATE 11/27/1987			TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 328			RRCID -> 126254			COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702			
12	186 N	163	-0-	-23	-0-			163 2			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-			178 2			N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-			204 2			N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-			196 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.										WELL #:		329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2454 - 2690	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	01	93 N	70	-0-	-23	-0-			70 2			N	-0-					-0-			
02	03	84 N	76	-0-	-8	-0-			76 2			N	-0-					-0-			
04	05	90 N	87	-0-	-3	-0-			87 2			N	-0-					-0-			
		93 N	84	-0-	-9	-0-			84 2			N	-0-					-0-			
WALTON, J. B.										WELL #:		296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2450 - 2584	
12	01	217 N	211	-0-	-6	-0-			211 2			N	-0-					-0-			
02	03	231 N	231	-0-	-0-	-0-			231 2			N	-0-					-0-			
04	05	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 2			N	-0-					-0-			
		263 N	263	-0-	-0-	-0-			263 2			N	-0-					-0-			
		254 N	254	-0-	-0-	-0-			254 2			N	-0-					-0-			
WALTON, J. B.										WELL #:		315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2525 - 2727	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WALTON, J. B.										WELL #:		311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2484 - 3310	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STATE-WALTON										WELL #:		71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2415 - 2636	
12	01	403 N	389	-0-	-14	-0-			389 2			N	-0-					-0-			
02	03	448 N	425	-0-	-23	-0-			425 2			N	-0-					-0-			
04	05	477 N	477	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-					-0-			
		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486 2			N	-0-					-0-			
		468 N	468	-0-	-0-	-0-			468 2			N	-0-					-0-			
WALTON, J. B.										WELL #:		330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754	
12	01	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-					-0-			
02	03	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-			
04	05	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-			
		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-			
WALTON, J. B.										WELL #:		331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870	
								PERF. 2626 - 2796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832	
								PERF. 2581 - 2758	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725	
								PERF. 2347 - 2609	
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-
02	1064 N	984	-0-	-80	-0-	984	2	N	-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
04	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2	N	-0-
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900	
								PERF. 2629 - 2809	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940	
								PERF. 2698 - 2854	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	N	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850	
								PERF. 2464 - 2665	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	2	N	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800	
								PERF. 2515 - 2684	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2	N	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-

KERMIT (YATES)															//CONT.//															49038 639															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																													
BLACKBEARD OPERATING, LLC															//CONT.//															073056																																																																										
WALTON, J. B.															WELL #: 341															RRCID -> 130657															COMPL. DATE 03/17/1989															TOTAL DEPTH 2900															PERF. 2675 - 2840																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
12		62 N	49	-0-	-13	-0-			49	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	54			54	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
03	DLQ	G-10	60	-0-	60	114			60	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
04	DLQ	G-10	61	-0-	61	175			61	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
*05		234 N	59	-0-	-175	-0-			59	2		Y	-0-					-0-																																																																																						
WALTON, J. B.															WELL #: 286															RRCID -> 130798															COMPL. DATE 04/08/1989															TOTAL DEPTH 3462															PERF. 2361 - 2752																													
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-			262	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-			343	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-			287	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	2		N	-0-					-0-																																																																																						
*05		316 N	316	-0-	-0-	-0-			316	2		N	-0-					-0-																																																																																						
STATE WALTON															WELL #: 87															RRCID -> 131342															COMPL. DATE 06/09/1989															TOTAL DEPTH 2710															PERF. 2428 - 2615																													
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-			992	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			1295	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		1176 N	1085	-0-	-91	-0-			1085	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		1260 N	1239	-0-	-21	-0-			1239	2		N	-0-					-0-																																																																																						
05		1209 N	1195	-0-	-14	-0-			1195	2		N	-0-					-0-																																																																																						
STATE WALTON															WELL #: 86															RRCID -> 131343															COMPL. DATE 06/13/1989															TOTAL DEPTH 2720															PERF. 2412 - 2614																													
12		217 N	208	-0-	-9	-0-			208	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		252 N	227	-0-	-25	-0-			227	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		270 N	260	-0-	-10	-0-			260	2		N	-0-					-0-																																																																																						
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	2		N	-0-					-0-																																																																																						
WALTON, J. B.															WELL #: 314															RRCID -> 131838															COMPL. DATE 07/10/1989															TOTAL DEPTH 11400															PERF. 2573 - 2758																													
12		527 N	506	-0-	-21	-0-			506	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-			661	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		588 N	554	-0-	-34	-0-			554	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-			632	2		N	-0-					-0-																																																																																						
05		620 N	610	-0-	-10	-0-			610	2		N	-0-					-0-																																																																																						
WALTON, J. B.															WELL #: 336															RRCID -> 132004															COMPL. DATE 11/09/1989															TOTAL DEPTH 2810															PERF. 2546 - 2742																													
12		1147 N	1132	-0-	-15	-0-			1132	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		1344 N	1238	-0-	-106	-0-			1238	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			1390	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		1440 N	1414	-0-	-26	-0-			1414	2		N	-0-					-0-																																																																																						
05		1364 N	1363	-0-	-1	-0-			1363	2		N	-0-					-0-																																																																																						
STATE WALTON															WELL #: 88															RRCID -> 133925															COMPL. DATE 02/21/1990															TOTAL DEPTH 2800															PERF. 2498 - 2671																													
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	2		N	-0-					-0-																																																																																						
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-			202	2		N	-0-					-0-																																																																																						
02		196 N	170	-0-	-26	-0-			170	2		N	-0-					-0-																																																																																						
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-			190	2		N	-0-					-0-																																																																																						
04		210 N	194	-0-	-16	-0-			194	2		N	-0-					-0-																																																																																						
*05		187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	2		N	-0-					-0-																																																																																						

KERMIT (YATES)										CAPACITY			CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC										49038 639			NON-ASSOCIATED								
WALTON, J. B.										073056			WELL #: 346								
										RRCID -> 134801			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-				310 2			N	-0-						-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-				405 2			N	-0-						-0-
02		364 N	339	-0-	-25	-0-	-0-				339 2			N	-0-						-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-				381 2			N	-0-						-0-
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-				387 2			N	-0-						-0-
*05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-				373 2			N	-0-						-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 194			RRCID -> 150248			COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717		
12		496 N	237	-0-	-259	-0-	-0-				237 2			N	-0-						-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-				309 2			N	-0-						-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	-0-				259 2			N	-0-						-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-				291 2			N	-0-						-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-				296 2			N	-0-						-0-
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-				285 2			N	-0-						-0-

WALTON, J.B. AC/2										WELL #: 198			RRCID -> 150252			COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714		
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-				226 2			N	-0-						-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-				296 2			N	-0-						-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-				248 2			N	-0-						-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-				278 2			N	-0-						-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-				283 2			N	-0-						-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-				273 2			N	-0-						-0-

STATE WALTON										WELL #: 67			RRCID -> 151063			COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217		
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-				526 2			N	-0-						-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-				687 2			N	-0-						-0-
02		616 N	576	-0-	-40	-0-	-0-				576 2			N	-0-						-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-				646 2			N	-0-						-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	-0-				658 2			N	-0-						-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-				634 2			N	-0-						-0-

STATE WALTON										WELL #: 69			RRCID -> 153552			COMPL. DATE 01/10/1995			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

STATE WALTON										WELL #: 29			RRCID -> 153553			COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A		
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2018 - P/A 12/02/18																					

WALTON, J. B.										WELL #: 297			RRCID -> 154633			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570		
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-				326 2			N	-0-						-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-				426 2			N	-0-						-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-				357 2			N	-0-						-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-				401 2			N	-0-						-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-				408 2			N	-0-						-0-
*05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-				393 2			N	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
04	*05	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559
12	01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
04	*05	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651
12	01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
04	*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530
12	01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
04	*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BURNS, GENE OIL & GAS		WELL #:		110660	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL	DEPTH	3360	PERF. N/A
WALTON -A-				1								
12	01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
04	*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
BURNS, GENE OIL & GAS															
WALTON, J. B. A															
WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/															
WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707															
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALTON, J. B. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524															
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
WALTON, J. B. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513															
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)														
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC//CONT.// 143582														
WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC//CONT.// 143582																
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					80
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					80
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	124	3	37	9	Y	34	65	1			49
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	109	3	62	9	Y	56	65	1			40
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569																
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	46	-0-	46	108	46	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	57	-0-	57	165	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	263	98	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568																
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724																
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC//CONT.// 143582																
HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM				216733							
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
DONOWSKY				WELL #:	1	RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCCABE "C"				WELL #:	5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VEST "B"				WELL #:	1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930	
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	1
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	1
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	1
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	1
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	1
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	1
MCCABE "C"				WELL #:	3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JUST OIL & GAS, INC.				448220							
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)														
JUST OIL														
GALAXY -37-														
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482														
12	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N & B OIL AND GAS LLC														
LOVETT, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660														
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARTEX "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697														
12	DLQ G-10	515	-0-	515	2238	515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	2468	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	352	-0-	-2448	20	352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOVETT, J. C. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664														
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	280	-0-	-278	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOVETT, J. C. "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686														
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
PATRIOT PRODUCTION LLC															
AMOCO -5-															
WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	62 7		-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC															
MCCUTCHEN, W. A., -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCCUTCHEN, W. A.															
WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCCUTCHEN, W. A.															
WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCCUTCHEN, W. A. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600															
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
RAW PRODUCTION															
ARGO VEST															
WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750															
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-	
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-			-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-			-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-	
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
SAXET OIL CORPORATION															
WALTON A/C 118															
WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	35 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
*05	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
WALTON A/C 118															
WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
*05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1															
WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740															
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2018 - P/A 12/04/18															
STOUT ENERGY INC.															
WALTON, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680															
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WALTON, JOHN B. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596															
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-	
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-			-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	
WALTON, JOHN B. "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WALTON, JOHN B. "B"															
WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590															
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		STOUT ENERGY INC.		WALTON, JOHN B. "C"		//CONT.// 49038 639		//CONT.// 824192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
						WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2520		- 2670			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-					-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	3			Y	-0-					-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3			Y	-0-					-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-					-0-	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-		188	3			Y	-0-					-0-	
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3			Y	-0-					-0-	

WALTON, JOHN B "C"						WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2554		- 2653			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-					-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	3			Y	-0-					-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3			Y	-0-					-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-					-0-	
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-		189	3			Y	-0-					-0-	
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3			Y	-0-					-0-	

WALTON, J. B.						WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2563		- 2704			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WALTON, J. B.						WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH		2945 PERF. 2539		- 2945			
12	DLQ G-10	357	-0-	-0-	357	874		357	3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	507	-0-	-0-	507	1381		507	3			Y	-0-					-0-	
02	1836 N	455	-0-	-0-	-1381	-0-		455	3			Y	-0-					-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3			Y	-0-					-0-	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	3			Y	-0-					-0-	
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3			Y	-0-					-0-	

WALTON, JOHN B. "C"						WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2579		- 2688			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

COLBY A						WELL #: 4		RRCID -> 127779		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH		3014 PERF. 2554		- 2770			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLBY A						WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH		2980 PERF. 2530		- 2620			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES) STOUT ENERGY INC. COWDEN "K"														CNTY: WINKLER					
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 824192																			
WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						23
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	1						24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30						57

WALTON, J.B.														WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496					
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"														895060 WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718					
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2				N	-0-						-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2				N	-0-						-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2				N	-0-						-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2				N	-0-						-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2				N	-0-						-0-

DAUGHERTY "B"														WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706					
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-						-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-						-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-						-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-						-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-						-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-						-0-

DAUGHERTY, LUM														WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757					
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-						-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				Y	-0-						-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2				Y	-0-						-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2				Y	-0-						-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2				Y	-0-						-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2				Y	-0-						-0-

DAUGHERTY "B"														WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736					
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-						-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2				N	-0-						-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-						-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-						-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-						-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2				N	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652	- 2688				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		558 N	376	-0-	-182	-0-	376 2			N	-0-					-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2			N	-0-					-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-					-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-					-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-					-0-
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2			N	-0-					-0-
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515	- 2670				
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-					-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-					-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-					-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-					-0-
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-					-0-
COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510	- 2665				
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-					-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-					-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590	- 2684				
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2			N	-0-					-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-					-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-					-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-					-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-					-0-
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200												
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH	10637	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALTON, STATE, -E- AC/4				WELL #:	30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARLOW CORP. CAMPBELL, NEVA				132340 WELL #:	2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 -	8582	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC STATE WALTON				827681 WELL #:	1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC. BAIRD W. E.				945936 WELL #:	13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 -	8274	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KEYSTONE (COLBY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WALTON, J. B. A/C 2				49129 132 073056 WELL #:	347	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
				RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 -	3050			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.				945936													
WALTON, J. B.		WELL #:		79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3366	-	3494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3304	-	3485				
12	T. A.	3125	-0-	3125	6183	3125	3				Y	-0-					-0-
01	T. A.	3075	-0-	3075	9258	3075	3				Y	-0-					-0-
02	7776	2601	-0-	-5175	4083	2601	3				Y	-0-					-0-
03	6979 R	2896	-0-	-4083	-0-	2896	3				Y	-0-					-0-
04	2940 #	53	-0-	-2887	-0-	53	3				Y	-0-					-0-
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3327	-	3505				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2981	-	3434				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100	-	3228				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3328	-	3498				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19																	

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2905	-	3125				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) XTO ENERGY INC. PURE-WALTON			//CONT.// 49129 132 945936 WELL #: 37			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER								
			RRCID -> 137033			COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 3632			PERF. 2909 - 3036								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

POGO WALTON B			WELL #: 9			RRCID -> 172314			COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2945 - 3095					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #: 75			RRCID -> 235257			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 3602			PERF. 3004 - 3098					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOVETT, H. E.			49129 150 073056 WELL #: 9CU			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER								
			RRCID -> 085608			COMPL. DATE 12/05/1979			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4764 - 4784								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BASHARA, M.J. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 152785			COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 10654			PERF. 4741 - 7989					
12	2852		3400	-0-	548 B	2895	3354	2	46	9	N	42							120	
01	2852		3499	-0-	647 B	3542	3455	2	44	9	N	40							160	
02	2576		2270	-0-	-306 B	3236	2229	2	41	9	N	37							197	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3236																	
03	2852		3193	-0-	341 B	3577	3139	2	54	9	N	49	163	1					83	
04	2760		3315	-0-	555 B	4132	3267	2	48	9	N	44							127	
05	2852		2846	-0-	-6 B	4126	2816	2	30	9	N	27							154	

STATE-WALTON 'E'			WELL #: 38H			RRCID -> 183074			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 4751			PERF. 4682 - 6385					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2799																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2799							N	-0-					-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC					827681						
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4754	- 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)		* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)				AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
LOVETT, H. E.				WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 4699	- 5258
12	600 N	138	-0-	-462 B	368	75 3	63 9	N	57	105 1	86
01	454 N	86	-0-	-368 B	-0-	67 3	19 9	N	17		103
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	539 2	166 9	N	151	137 1	117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1031 2	130 4	N	118	123 1	112
						130 9					
04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	845 2	113 9	N	103	131 1	84
*05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	822 2	76 9	N	69	69 1	84
STATE-WALTON				WELL #:	3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5186	- 5246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF. 4678	- 5739
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
01	372 N	112	-0-	-260 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
02	196 N	95	-0-	-101 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 1		N	-0-		-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 4557	- 6234
12	1550	1733	-0-	183 B	-789	48 1	1653 2	N	29	25 1	9
						32 9					
01	682 N	310	-0-	-372 B	-789	29 1	273 2	N	7	13 0	3
						8 9					
02	1740 N	2529	-0-	789 B	-0-	72 1	2428 2	N	26	24 0	5
						29 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	92 1	2608 2	N	28	30 0	3
						31 9					
04	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	113 1	2190 2	N	32	31 0	4
						171 4	35 9				
*05	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	117 1	2307 2	N	33	32 0	5
						36 9					

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
KEYSTONE (DEVONIAN)		49129 198		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936										
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			N	-0-		152
01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3			N	-0-		152
02	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-		152
03	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	1501 3			N	-0-		152
04	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-		152
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		152
WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3			N	-0-		-0-
01	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959 3			N	-0-		-0-
02	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3			N	-0-		-0-
03	2480 #	2342	-0-	-138	-0-	2342 3			N	-0-		-0-
04	3313 R	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3			N	-0-		-0-
*05	5270 R	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3			N	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	217 #	30	-0-	-187	-0-	30 3			Y	-0-		56
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		56
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-		56
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		56
04	180 #	66	-0-	-114	-0-	40 3	26 4		Y	-0-		56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-			63
	02	1054 #	956	-0-	-98	-0-	956	3			Y	-0-			63
	03	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-			63
	04	1054 #	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-			63
	05	1020 #	717	-0-	-303	-0-	620	3	97	4	Y	-0-			63
		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500			
12	01	T. A.	3285	-0-	3285	6498	3285	3			Y	-0-			-0-
	02	T. A.	4600	-0-	4600	11098	4600	3			Y	-0-			-0-
	03	5934	998	-0-	-4936	6162	998	3			Y	-0-			-0-
	04	7381 R	1219	-0-	-6162	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
	05	3150 #	695	-0-	-2455	-0-	695	3			Y	-0-			-0-
		3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT		WELL #:		1078	RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9020 - 9086			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____01/14/2019 - P/A 01/14/19															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436			
12	01	5456	12530	-0-	7074 B	56678	12530	2			Y	-0-			-0-
	02	5456	12600	-0-	7144 B	63822	12600	2			Y	-0-			-0-
	03	4928	11035	-0-	6107 B	69929	11035	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 69929															
	04	5456	9784	-0-	4328 B	74257	9784	2			Y	-0-			-0-
	05	5280	10316	-0-	5036 B	79293	10316	2			Y	-0-			-0-
*05		5280	12812	-0-	7532 B	86825	12812	2			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5456	16198	-0-	10742 B	66487	16198	2	N	-0-			-0-
01	5456	15853	-0-	10397 B	76884	15853	2	N	-0-			-0-
02	4928	13812	-0-	8884 B	85768	13812	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	85768									
03	5456	14851	-0-	9395 B	95163	14851	2	N	-0-			-0-
04	5280	14375	-0-	9095 B	104258	14375	2	N	-0-			-0-
*05	5456	14842	-0-	9386 B	113644	14842	2	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
12	5456	10077	-0-	4621 B	86306	10077	2	N	-0-			-0-
01	5456	9842	-0-	4386 B	90692	9842	2	N	-0-			-0-
02	4928	8553	-0-	3625 B	94317	8553	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	94317									
03	5456	7689	-0-	2233 B	96550	7689	2	N	-0-			-0-
04	5280	7755	-0-	2475 B	99025	7755	2	N	-0-			-0-
05	5456	8125	-0-	2669 B	101694	8125	2	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
12	5456	14993	-0-	9537 B	74077	14993	2	N	-0-			-0-
01	5456	14267	-0-	8811 B	82888	14267	2	N	-0-			-0-
02	4928	11515	-0-	6587 B	89475	11515	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	89475									
03	5456	12241	-0-	6785 B	96260	12241	2	N	-0-			-0-
04	5280	11620	-0-	6340 B	102600	11620	2	N	-0-			-0-
*05	5456	12496	-0-	7040 B	109640	12496	2	N	-0-			-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
12	5053 #	3212	-0-	-1841 B	-6791	3212	2	N	-0-			-0-
01	5053 #	3568	-0-	-1485 B	-8276	3568	2	N	-0-			-0-
02	4536 #	3231	-0-	-1305 B	-9581	3231	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8446	CANCELLED UNDERAGE ->	-1135							
03	3627 #	3325	-0-	-302 B	-8748	3325	2	N	-0-			-0-
04	3510 #	3979	-0-	469 B	-8279	3979	2	N	-0-			-0-
05	3565 #	3050	-0-	-515 B	-8794	3050	2	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID -> 256551		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9305 - 9475							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5456	514	-0-	-4942 B	16588		514	3			Y	-0-					-0-
01	5456	1056	-0-	-4400 B	12188		1056	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	-0-	-0-	-4928 B	7260						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7260													
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	1804						Y	-0-					-0-
04	5280	249	-0-	-5031 B	-3227		249	2			Y	-0-					-0-
05	0 #	278	-0-	278 B	-2949		278	2			Y	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1061		RRCID -> 263369		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9471 - 9874					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2019 - P/A 01/21/19													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1073		RRCID -> 264836		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9283 - 9476					
12	465 #	450	-0-	-15 B	-1058		450	3			N	-0-					-0-
01	465 #	499	-0-	34 B	-1024		499	3			N	-0-					-0-
*02	364 #	409	-0-	45 B	-979		409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-395										
03	465 #	254	-0-	-211 B	-795		254	2			N	-0-					-0-
04	480 #	317	-0-	-163 B	-958		317	2			N	-0-					-0-
05	496 #	339	-0-	-157 B	-1115		339	2			N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 3004R		RRCID -> 271588		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9850 - 10219					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 3002		RRCID -> 271589		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9667 - 9925					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 701		RRCID -> 272882		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998					
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 #	280	-0-	-123 B	-1055	280	3		N	-0-			-0-
01	341 #	253	-0-	-88 B	-1143	253	3		N	-0-			-0-
*02	252 #	248	-0-	-4 B	-1147	248	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -690 CANCELLED UNDERAGE -> -457													
03	279 #	285	-0-	6 B	-684	285	2		N	-0-			-0-
04	270 #	272	-0-	2 B	-682	272	2		N	-0-			-0-
05	279 #	308	-0-	29 B	-653	308	2		N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
12	1395 #	1160	-0-	-235 B	-2787	1160	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26 B	-2813	1369	3		N	-0-			-0-
*02	1260 #	1122	-0-	-138 B	-2951	1122	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1645 CANCELLED UNDERAGE -> -1306													
03	1147 #	1552	-0-	405 B	-1240	1552	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	1111	-0-	-209 B	-1449	1111	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	1264	-0-	-100 B	-1549	1264	2		N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080													
12	5456	9232	-0-	3776 B	22478	9232	3		N	-0-			-0-
01	5456	11039	-0-	5583 B	28061	11039	3		N	-0-			-0-
*02	4928	8101	-0-	3173 B	31234	8101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31234													
03	5456	6813	-0-	1357 B	32591	6813	2		N	-0-			-0-
04	5280	4556	-0-	-724 B	31867	4556	2		N	-0-			-0-
05	5456	5178	-0-	-278 B	31589	5178	2		N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
12	5456	6253	-0-	797 B	2165	6253	3		N	-0-			-0-
01	5456	7676	-0-	2220 B	4385	7676	3		N	-0-			-0-
*02	4928	5901	-0-	973 B	5358	5901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5358													
03	5456	4784	-0-	-672 B	4686	4784	2		N	-0-			-0-
04	5280	3060	-0-	-2220 B	2466	3060	2		N	-0-			-0-
05	5456	3483	-0-	-1973 B	493	3483	2		N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
12	5089 R	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
01	5456	5965	-0-	509 B	509	5965	3		N	-0-			-0-
*02	4928	4823	-0-	-105 B	404	4823	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 404													
03	5456	6147	-0-	691 B	1095	6147	2		N	-0-			-0-
*04	4767 R	3672	-0-	-1095 B	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
*05	4161 R	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
12	1767 #	1823	-0-	56 B	-2441	1823	3		Y	-0-			-0-
01	1705 #	1897	-0-	192 B	-2249	1897	3		Y	-0-			-0-
02	1316 #	1735	-0-	419 B	-1830	1735	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830													
03	1767 #	1727	-0-	-40 B	-1870	1727	3		Y	-0-			-0-
04	1710 #	1690	-0-	-20 B	-1890	1690	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1890				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363	- 9370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5084 #	4972	-0-	-112 B	-2808	4972 3		Y	-0-		-0-
01	4898 #	4907	-0-	9 B	-2799	4907 3		Y	-0-		-0-
02	4452 #	4395	-0-	-57 B	-2856	4395 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1770	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1086					
03	4960 #	3926	-0-	-1034 B	-2804	3926 3		Y	-0-		-0-
04	4800 #	4476	-0-	-324 B	-3128	4476 3		Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3128			Y	-0-		-0-
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000	- 9155
12	T. A.	1738	-0-	1738 B	-5067	1738 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	1578	-0-	1578 B	-3489	1578 3		Y	-0-		-0-
02	0 #	1325	-0-	1325 B	-2164	1325 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2164								
03	0 #	1007	-0-	1007 B	-1157	1007 3		Y	-0-		-0-
04	1620 #	726	-0-	-894 B	-2051	726 3		Y	-0-		-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-3725			Y	-0-		-0-
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9359	- 9364
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2010	CANCELLED	UNDERAGE ->	-13250					
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2010			Y	-0-		-0-
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282	- 9287
12	T. A.	509	-0-	509 B	579	509 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	462	-0-	462 B	1041	462 3		Y	-0-		-0-
02	880	412	-0-	-468 B	573	412 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	573								
03	1133 R	560	-0-	-573 B	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
04	480 #	426	-0-	-54 B	-54	426 3		Y	-0-		-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-550			Y	-0-		-0-
BASH		WELL #:		2 T	RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342	- 9372
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100
12	T. A.	5881	-0-	5881 B	13710	5881 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	6049	-0-	6049 B	19759	6049 3		Y	-0-		-0-
02	880	6134	-0-	5254 B	25013	6134 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	25013								
03	5456	7328	-0-	1872 B	26885	7328 3		Y	-0-		-0-
04	5280	5381	-0-	101 B	26986	5381 3		Y	-0-		-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	21530			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->		142752	COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	-	9050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	2387	-0-	2387 B	984	2387	3			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	2455	-0-	2455 B	3439	2455	3			Y	-0-			-0-	
02	2992	1141	-0-	-1851 B	1588	1141	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1588											
03	2053 R	465	-0-	-1588 B	-0-	465	3			Y	-0-			-0-	
04	540 #	353	-0-	-187 B	-187	353	3			Y	-0-			-0-	
05	558 #	-0-	-0-	-558 B	-745					Y	-0-			-0-	
BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->		153194	COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	-	9376
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1328											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328					Y	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	42	RRCID ->		153731	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025	-	9170
12	T. A.	1691	-0-	1691 B	3105	1691	3			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	1258	-0-	1258 B	4363	1258	3			Y	-0-			-0-	
02	895	1108	-0-	213 B	4576	1108	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4576											
03	5549	1504	-0-	-4045 B	531	1504	3			Y	-0-			-0-	
04	1650 #	1036	-0-	-614 B	-83	1036	3			Y	-0-			-0-	
05	1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-1788					Y	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	15	RRCID ->		155378	COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985	-	9120
12	T. A.	2215	-0-	2215 B	923	2215	3			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	2278	-0-	2278 B	3201	2278	3			Y	-0-			-0-	
02	4296	1862	-0-	-2434 B	767	1862	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				767											
03	2744 R	1977	-0-	-767 B	-0-	1977	3			Y	-0-			-0-	
04	2190 #	1205	-0-	-985 B	-985	1205	3			Y	-0-			-0-	
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-3248					Y	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	30	RRCID ->		155836	COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	-	9160
12	T. A.	6595	-0-	6595 B	18753	6595	3			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	6783	-0-	6783 B	25536	6783	3			Y	-0-			-0-	
02	895	7316	-0-	6421 B	31957	7316	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31957											
03	5549	10297	-0-	4748 B	36705	10297	3			Y	-0-			-0-	
04	5370	7708	-0-	2338 B	39043	7708	3			Y	-0-			-0-	
05	5549	-0-	-0-	-5549 B	33494					Y	-0-			-0-	
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)				WELL #:	3	RRCID ->		212556	COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH	10300	PERF.10059	-	10285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 -	9226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	5783	-0-	5783 B	12941	5783 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	5948	-0-	5948 B	18889	5948 3		Y	-0-			-0-
02	880	5834	-0-	4954 B	23843	5834 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			23843									
03	5456	6398	-0-	942 B	24785	6398 3		Y	-0-			-0-
04	5280	4955	-0-	-325 B	24460	4955 3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	19004			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 -	9291
12	T. A.	1034	-0-	1034 B	1698	1034 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1063	-0-	1063 B	2761	1063 3		Y	-0-			-0-
02	3168	2303	-0-	-865 B	1896	2303 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1896									
03	4676 R	2780	-0-	-1896 B	-0-	2780 3		Y	-0-			-0-
04	2036 R	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		Y	-0-			-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542 B	-2542			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 -	9262
12	T. A.	918	-0-	918 B	-4520	918 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	683	-0-	683 B	-3837	683 3		Y	-0-			-0-
02	0 #	541	-0-	541 B	-3296	541 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2740	CANCELLED UNDERAGE ->	-556							
03	0 #	313	-0-	313 B	-2427	313 3		Y	-0-			-0-
04	630 #	267	-0-	-363 B	-2790	267 3		Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-3441			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 235271		COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 -	9328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 -	9335
12	T. A.	2	-0-	2 B	-13686	2 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13686			Y	-0-			-0-
02	0 #	4	-0-	4 B	-13682	4 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1202	CANCELLED UNDERAGE ->	-12480							
03	0 #	3	-0-	3 B	-1199	3 3		Y	-0-			-0-
04	2 #	4	-0-	2 B	-1197	4 3		Y	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-1201			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 -	9278
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1499	-0-	1499 B	1499	1499 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	148	-0-	148 B	1647	148 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1647									
03	T. A.	159	-0-	159 B	1806	159 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	105	-0-	105 B	1911	105 3		Y	-0-			-0-
*05	1911 R	-0-	-0-	-1911 B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 -	9630
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 -	9355
12	T. A.	503	-0-	503 B	-2585	503 3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	301	-0-	301 B	-2284	301 3			Y	-0-		-0-
02	0 #	156	-0-	156 B	-2128	156 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2005	CANCELLED UNDERAGE ->	-123						
03	0 #	90	-0-	90 B	-1915	90 3			Y	-0-		-0-
04	150 #	213	-0-	63 B	-1852	213 3			Y	-0-		-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2007				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 -	9453
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2013	CANCELLED UNDERAGE ->	-24628						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-		-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 -	9496
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-467						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 -	9337
12	T. A.	6289	-0-	6289 B	49969	6289 3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	5980	-0-	5980 B	55949	5980 3			Y	-0-		-0-
02	880	3817	-0-	2937 B	58886	3817 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				58886								
03	5456	3252	-0-	-2204 B	56682	3252 3			Y	-0-		-0-
04	5280	2561	-0-	-2719 B	53963	2561 3			Y	-0-		-0-
*05	5456	-0-	-0-	-5456 B	48507				Y	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID -> 272542		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH	10022	PERF. 9254 -	9277
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3690	CANCELLED UNDERAGE ->	-9555						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	19					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225 B	244	225	3			Y	-0-			-0-
02	886 R	642	-0-	-244 B	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-713					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360			
12	T. A.	507	-0-	507 B	1378	507	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	482	-0-	482 B	1860	482	3			Y	-0-			-0-
02	880	1818	-0-	938 B	2798	1818	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2798											
03	5456	2710	-0-	-2746 B	52	2710	3			Y	-0-			-0-
04	2186 R	2134	-0-	-52 B	-0-	2134	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-310					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441			
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440					Y	-0-			801
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440					Y	-0-			801
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440					Y	-0-			801
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1440								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			801
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			801
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			801
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780			
12	558 #	158	-0-	-400 B	-2719	158	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	53	-0-	-443 B	-3162	53	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	61	-0-	-387 B	-3549	61	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2262		CANCELLED UNDERAGE ->	-1287								
03	434 #	79	-0-	-355 B	-2617	79	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-2827					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2827					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.				WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5456	9007	-0-	3551 B	61946		9007	3			N	-0-				-0-
01	5456	9263	-0-	3807 B	65753		9263	3			N	-0-				-0-
02	4928	7947	-0-	3019 B	68772		7947	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				68772												
03	5456	4276	-0-	-1180 B	67592		4276	3			N	-0-				-0-
04	5280	3387	-0-	-1893 B	65699		3387	3			N	-0-				-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	60243						N	-0-				-0-
PURE-WALTON				WELL #:	10E	RRCID -> 284027		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9748 - 9955				
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1027						Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1058						Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-1086						Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-519	CANCELLED UNDERAGE ->		-567									
03	0 #	-0-	-0-	-0 B	-519						Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0 B	-519						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-519						Y	-0-				-0-
KEYSTONE (LIME)				49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936												
PURE-WALTON				WELL #:	19	RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3			N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	3			N	-0-				-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-				-0-
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635												
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #:	106	RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888												
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #:	12 C	RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2			N	-0-				-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2			N	-0-				-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			N	-0-				-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-				-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-				-0-
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-				-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681												
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	605 F	RRCID -> 265112		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE) XTO ENERGY INC. BASHARA, M. J. -C-															//CONT.// 49129 528 945936															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																													
WELL #: 1 M															RRCID -> 020423															COMPL. DATE 01/12/1984															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
JENKINS, B. F.															WELL #: 8M															RRCID -> 020425															COMPL. DATE 01/07/1961															TOTAL DEPTH 9935															PERF. N/A														
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-						-0-																																																																						
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	3		N	-0-						-0-																																																																						
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	3		N	-0-						-0-																																																																						
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-						-0-																																																																						
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
05	31	N	3	-0-	-28	-0-			3	3		N	-0-						-0-																																																																						
JENKINS, B. F.															WELL #: 9M															RRCID -> 020426															COMPL. DATE 09/20/1947															TOTAL DEPTH 9925															PERF. N/A														
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-			349	3		N	-0-						-0-																																																																						
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-			295	3		N	-0-						-0-																																																																						
02	168	N	110	-0-	-58	-0-			110	3		N	-0-						-0-																																																																						
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-			265	3		N	-0-						-0-																																																																						
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-			807	3		N	-0-						-0-																																																																						
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-			747	3		N	-0-						-0-																																																																						
JENKINS, BEN ET AL -B-															WELL #: 6M															RRCID -> 020428															COMPL. DATE 10/03/1961															TOTAL DEPTH 9925															PERF. N/A														
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-			213	2		N	-0-						-0-																																																																						
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113	2		N	-0-						-0-																																																																						
02	196	N	144	-0-	-52	-0-			144	2		N	-0-						-0-																																																																						
03	217	N	152	-0-	-65	-0-			152	2		N	-0-						-0-																																																																						
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-			211	2		N	-0-						-0-																																																																						
MCCUTCHEN, W. A.															WELL #: 17 M															RRCID -> 020430															COMPL. DATE 08/08/1954															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-			13011	3		N	-0-						-0-																																																																						
01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-			12462	3		N	-0-						-0-																																																																						
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-			8935	3		N	-0-						-0-																																																																						
03	8866	X	8390	-0-	-476	-0-			8390	3		N	-0-						-0-																																																																						
04	8580	X	6723	-0-	-1857	-0-			6723	3		N	-0-						-0-																																																																						
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
WALTON, J. B.															WELL #: 58M															RRCID -> 020434															COMPL. DATE 10/03/1955															TOTAL DEPTH 8716															PERF. N/A														
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-			3753	3		N	-0-						-0-																																																																						
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-			3645	3		N	-0-						-0-																																																																						
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-			3110	3		N	-0-						-0-																																																																						
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-			3398	3		N	-0-						-0-																																																																						
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-			3289	3		N	-0-						-0-																																																																						
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-			3330	3		N	-0-						-0-																																																																						
WALTON, J. B.															WELL #: 59 M															RRCID -> 020435															COMPL. DATE 12/01/1954															TOTAL DEPTH 9180															PERF. N/A														
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-			788	3		N	-0-						-0-																																																																						
01	341	N	230	-0-	-111	-0-			230	3		N	-0-						-0-																																																																						
02	1064	N	175	-0-	-889	-0-			175	3		N	-0-						-0-																																																																						
03	775	N	190	-0-	-585	-0-			190	3		N	-0-						-0-																																																																						
04	210	N	180	-0-	-30	-0-			180	3		N	-0-						-0-																																																																						
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-			293	3		N	-0-						-0-																																																																						

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-			-0-
02	4480 X	4421	-0-	-59	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
03	4960 X	4652	-0-	-308	-0-	4652	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	3996	-0-	-804	-0-	3996	3			N	-0-			-0-
*05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099	-	9208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASH				WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (WADDELL)				49129 726	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASH				WELL #:	2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WALTON ESTATE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641	-	2734	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323														
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225														
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577														
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.				824192														
BASHARA -A-		WELL #:		1		RRCID -> 020359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
BASHARA -A-		WELL #:		22		RRCID -> 020360		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH		3509 PERF. N/A						
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
05	124 N	100	-0-	-24	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936														
WALTON, J B		WELL #:		95		RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH		3560 PERF. 2327 - 2404						
12	T. A.	476	-0-	476	832			476 3			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	348	-0-	348	1180			348 3			Y	-0-					-0-	
02	1483 X	303	-0-	-1180	-0-			303 3			Y	-0-					-0-	
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-			313 3			Y	-0-					-0-	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-			264 3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
POGO WALTON C		WELL #:		8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 2477 - 2590				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		3640 PERF. 2581 - 2662						
12	31 N	26	-0-	-5	-0-			1 1	5 3	Y	18	22 1					2	
								20 9										
01	31 N	20	-0-	-11	-0-			6 3	14 9	Y	13	10 1					5	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3	Y	31	30 1					6	
								34 9										
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-			2 1	9 3	Y	26	23 1					9	
								29 9										
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-			1 1	5 3	Y	23	27 1					5	
								4 4	25 9									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14 1					3	
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478														
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8859 - 8990						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE															49400 500 802215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
															WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL																									
															49400 600 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
															WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371		
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	3101	3	N	-0-	-0-					-0-						
01	3906	X	2544	-0-	-1362	-0-	-0-	560	1	1984	3	N	-0-	-0-					-0-						
02	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	-0-	560	1	2152	3	N	-0-	-0-					-0-						
03	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	-0-	560	1	3489	3	N	-0-	-0-					-0-						
04	4650	X	2885	-0-	-1765	-0-	-0-	560	1	2325	3	N	-0-	-0-					-0-						
05	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	-0-	560	1	612	3	N	-0-	-0-					-0-						
7816 JV-P DUVAL "C"																									
															WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717		PERF.14377 - 14521		
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	3234	3	N	-0-	-0-					-0-						
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1742	3	N	-0-	-0-					-0-						
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	3217	3	N	-0-	-0-					-0-						
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	3300	3	N	-0-	-0-					-0-						
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2010	3	N	-0-	-0-					-0-						
05	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	-0-	560	1	1206	3	N	-0-	-0-					-0-						
L. N. D. (ATOKA) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC PECOS UNIT																									
															50526 500 141077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
															WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350		
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-						127						
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-						127						
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-						127						
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-						127						
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-						127						
*05	496	N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	3			N	-0-						127						
LA ESCALERA (ATOKA) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY LANDS 27-9																									
															50718 020 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
															WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400		PERF.18874 - 18990		
12	11985	R	11985	-0-	-0-	-0-	-0-	11985	3			N	-0-						114						
01	18755		14244	-0-	-4511	-0-	-0-	14244	3			N	-0-						114						
02	16940		20	-0-	-16920	-0-	-0-	20	3			N	-0-						114						
03	18755		-0-	-0-	-18755	-0-	-0-					N	-0-						114						
04	13770	#	6792	-0-	-6978	-0-	-0-	6792	3			N	-0-						114						
05	14229	#	12400	-0-	-1829	-0-	-0-	12400	3			N	-0-						114						
LA ESCALERA (SHALE) XTO ENERGY INC. LA ESCALERA 45																									
															50718 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
															WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

LA VISTA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. GARDEN CITY 5				51100 500 660886		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK								
				WELL #:	1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							N	388	350	1				246
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-		869	3	334	9	N	304	351	1					199
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3	388	9	N	353	344	1					208
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-		862	3	350	9	N	318	351	1					175
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-		888	3	328	9	N	298	343	1					130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							130
LACAFF (WOLFCAMP) QEP ENERGY COMPANY UNIVERSITY G				51152 750 684474		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARTIN								
				WELL #:	2	RRCID ->	144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	9831 - 9895						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. TAFT				53010 500 621750		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS								
				WELL #:	1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL	DEPTH	4772	PERF.	N/A						
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	-0-		661	2	40	9	Y	36							79
01	837 #	573	-0-	-264	-0-	-0-		565	2	8	9	Y	7							86
02	756 #	492	-0-	-264	-0-	-0-		481	2	11	9	Y	10							96
03	837 #	640	-0-	-197	-0-	-0-		615	2	25	9	Y	23							119
04	690 #	429	-0-	-261	-0-	-0-		409	2	20	9	Y	18							137
05	713 #	250	-0-	-463	-0-	-0-		232	2	18	9	Y	16	127	1					26
CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	N/A						
12	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		1459	2			Y	-0-							-0-
01	1457 #	1442	-0-	-15	-0-	-0-		1442	2			Y	-0-							-0-
02	1372 #	1304	-0-	-68	-0-	-0-		1304	2			Y	-0-							-0-
03	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	-0-		1451	2			Y	-0-							-0-
04	1470 #	1069	-0-	-401	-0-	-0-		1069	2			Y	-0-							-0-
05	1457 #	567	-0-	-890	-0-	-0-		567	2			Y	-0-							-0-
CHALKLEY "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL	DEPTH	4749	PERF.	4378 - 4555						
12	961 #	859	-0-	-102	-0-	-0-		842	2	17	9	Y	15	161	1					43
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	-0-		940	2	15	9	Y	14							57
02	868 #	832	-0-	-36	-0-	-0-		822	2	10	9	Y	9							66
03	961 #	722	-0-	-239	-0-	-0-		722	2			Y	-0-							66
04	930 #	479	-0-	-451	-0-	-0-		479	2			Y	-0-							66
05	961 #	418	-0-	-543	-0-	-0-		412	2	6	9	Y	5							71
CHALKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL	DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532						
12	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	-0-		3635	2			Y	-0-							-0-
01	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	-0-		3481	2			Y	-0-							-0-
02	3165 R	3165	-0-	-0-	-0-	-0-		3165	2			Y	-0-							-0-
03	3255 #	3153	-0-	-102	-0-	-0-		3153	2			Y	-0-							-0-
04	3150 #	1988	-0-	-1162	-0-	-0-		1988	2			Y	-0-							-0-
05	3255 #	1069	-0-	-2186	-0-	-0-		1069	2			Y	-0-							-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		558 #	232	-0-	-326	-0-	219	2	13	9	Y	12			26
01		589 #	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	Y	3			29
02		532 #	316	-0-	-216	-0-	313	2	3	9	Y	3			32
03		589 #	372	-0-	-217	-0-	363	2	9	9	Y	8			40
04		300 #	281	-0-	-19	-0-	274	2	7	9	Y	6			46
05		341 #	165	-0-	-176	-0-	159	2	6	9	Y	5	42	1	9
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572															
12		396 R	396	-0-	-0-	-0-	59	2	337	9	N	306	336	1	195
01		405 R	405	-0-	-0-	-0-	44	2	361	9	N	328	336	1	187
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	60	2	341	9	N	310	330	1	167
03		403 #	386	-0-	-17	-0-	61	2	325	9	N	295	352	1	110
04		390 #	182	-0-	-208	-0-	39	2	143	9	N	130	173	1	67
05		434 #	271	-0-	-163	-0-	9	2	262	9	N	238	175	1	130
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574															
12		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	60	1	-0-
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
02		700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632															
12		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	60	1	-0-
01		1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
02		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
03		1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-
04		947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
05		868 #	418	-0-	-450	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A															
12		11718 X	8166	-0-	-3552	-0-	8166	2			N	-0-			44
01		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-			44
02		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-			44
03		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-			44
04		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-			44
05		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-			44

LITTLE JOE (ELLENBURGER)			//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
UNIVERSITY 42-21			WELL #:		1	RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL	DEPTH 20720	PERF.19856	-	20150						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		4867 X	2159	-0-	-2708	-0-	-0-			2159 2			N	-0-						42
01		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	-0-			12440 2			N	-0-						42
02		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	-0-			7457 2		2 9	N	2						44
03		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	-0-			6537 2		29 9	N	26						70
04		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	-0-			7601 2			N	-0-						70
05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-						N	-0-						70

UNIVERSITY 31-21			WELL #:		1	RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL	DEPTH 20500	PERF.19840	-	20196						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

UNIVERSITY 33-21			WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19905	-	20234						
12		7688 X	2319	-0-	-5369	-0-	-0-			2319 2			N	-0-						-0-
01		7688 X	3770	-0-	-3918	-0-	-0-			3770 2			N	-0-						-0-
02		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	-0-			8587 2			N	-0-						-0-
03		7688 X	5789	-0-	-1899	-0-	-0-			5789 2			N	-0-						-0-
04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-			5428 2			N	-0-						-0-
05		7688 X	539	-0-	-7149	-0-	-0-			539 2			N	-0-						-0-

UNIVERSITY 39-21			WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19945	-	20294						
12		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	-0-			9673 2		24 9	N	22						123
01		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	-0-			11059 2		20 9	N	18						141
02		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	-0-			10374 2		19 9	N	17						158
03		9703 X	7957	-0-	-1746	-0-	-0-			7957 2			N	-0-						158
04		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	-0-			11473 2			N	-0-						158
05		11501 X	243	-0-	-11258	-0-	-0-			243 2			N	-0-						158

LIVERMORE (DELAWARE)					54170 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REEVES									
BEACH EXPLORATION, INC.					058915															
LIVERMORE			WELL #:		1	RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL	DEPTH 5135	PERF. 3506	-	3516						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIVERMORE			WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL	DEPTH 3892	PERF. 3530	-	3535						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD							
OXY USA INC.			630591																
BLACK '100'			WELL #: 1			RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	3100 N	3252	-0-	152		152		3252	2			N	-0-					-0-	
*11	152 N	-0-	-0-	-152		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*04	5306	3778	-0-	-1528		-0-		3778	2			N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC			217012																
LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #: 1			RRCID -> 254289			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654							
12	8370 X	5081	-0-	-3289		-0-		5081	2			N	-0-					37	
01	11259 X	11259	-0-	-0-		-0-		11259	2			N	-0-					37	
02	8498 X	8498	-0-	-0-		-0-		8498	2			N	-0-					37	
03	8370 X	8243	-0-	-127		-0-		8243	2			N	-0-					37	
04	8100 X	2849	-0-	-5251		-0-		2849	2			N	-0-					37	
05	8370 X	172	-0-	-8198		-0-		172	2			N	-0-					37	

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051							
12	3782 X	3721	-0-	-61		-0-		3721	2			N	-0-					-0-	
01	3782 X	3756	-0-	-26		-0-		3756	2			N	-0-					-0-	
02	3538 X	3538	-0-	-0-		-0-		3538	2			N	-0-					-0-	
03	3846 X	3846	-0-	-0-		-0-		3846	2			N	-0-					-0-	
04	3660 X	3038	-0-	-622		-0-		3038	2			N	-0-					-0-	
05	3782 X	3576	-0-	-206		-0-		3576	2			N	-0-					-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
LASATER, R. M.			WELL #: 1			RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305							
12	4371 X	4290	-0-	-81		-0-		4290	2			N	-0-					-0-	
01	4569 X	4569	-0-	-0-		-0-		4569	2			N	-0-					-0-	
02	3931 X	3931	-0-	-0-		-0-		3931	2			N	-0-					-0-	
03	4247 X	3835	-0-	-412		-0-		3835	2			N	-0-					-0-	
04	4476 X	4476	-0-	-0-		-0-		4476	2			N	-0-					-0-	
05	4557 X	-0-	-0-	-4557		-0-						N	-0-					-0-	

BLACK D			WELL #: 1			RRCID -> 282407			COMPL. DATE 01/22/2017			TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224							
12	1519 X	1161	-0-	-358		-0-		1161	2			N	-0-					59	
01	1395 X	1094	-0-	-301		-0-		1094	2			N	-0-					59	
02	924 N	880	-0-	-44		-0-		880	2			N	-0-					59	
03	828 N	828	-0-	-0-		-0-		828	2			N	-0-					59	
04	1050 N	916	-0-	-134		-0-		916	2			N	-0-					59	
05	961 N	-0-	-0-	-961		-0-						N	-0-					59	

G.D. HOUSTON			WELL #: 1			RRCID -> 284117			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700							
12	10230 X	7644	-0-	-2586		-0-		831	1	6813	2	N	-0-					5	
01	9517 X	7659	-0-	-1858		-0-		961	1	6698	2	N	-0-					5	
02	8092 X	5364	-0-	-2728		-0-		5364	2			N	-0-					5	
03	8587 X	5679	-0-	-2908		-0-		5679	2			N	-0-					5	
04	7410 X	4033	-0-	-3377		-0-		4033	2			N	-0-					5	
05	7657 X	-0-	-0-	-7657		-0-						N	-0-					5	

LOCKRIDGE (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
OXY USA INC.															
BLACK "100"															
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 15179 - 18155															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-				-0-
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
03	3565 X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-				-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				-0-
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WILLIAMS, E., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A															
12	71920 X	61461	-0-	-10459	-0-	61366	2	95	9	N	86				244
01	71920 X	70299	-0-	-1621	-0-	70207	2	92	9	N	84	175	1		153
02	63308 X	60741	-0-	-2567	-0-	60643	2	98	9	N	89	167	1		75
03	69998 X	66729	-0-	-3269	-0-	66626	2	103	9	N	94				169
04	68040 X	46878	-0-	-21162	-0-	46801	2	77	9	N	70	172	1		67
05	70308 X	765	-0-	-69543	-0-	765	2			N	-0-				67
PONDER, D. C.														N/A	
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A															
12	17670 X	15315	-0-	-2355	-0-	15315	2			N	-0-				236
01	17918 X	17082	-0-	-836	-0-	17006	2	76	9	N	69	174	1		131
02	15568 X	14968	-0-	-600	-0-	14913	2	55	9	N	50				181
03	16957 X	16340	-0-	-617	-0-	16331	2	9	9	N	8				189
04	16530 X	13044	-0-	-3486	-0-	13044	2			N	-0-				189
05	17081 X	10120	-0-	-6961	-0-	10120	2			N	-0-				189
LASATER														N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A															
12	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			N	-0-				30
01	8463 X	8440	-0-	-23	-0-	8440	3			N	-0-				30
02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-				30
03	8711 X	6670	-0-	-2041	-0-	6670	3			N	-0-				30
04	8430 X	6724	-0-	-1706	-0-	6724	3			N	-0-				30
05	8711 X	3	-0-	-8708	-0-	3	3			N	-0-				30
WEST, W. W.														N/A	
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A															
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			N	-0-				159
01	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-				159
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-				159
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-				159
04	2880 N	2399	-0-	-481	-0-	2399	2			N	-0-				159
05	3007 N	997	-0-	-2010	-0-	997	2			N	-0-				159
CHISOS OPERATING, INC.														N/A	
BRAVO 103															
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
12	17391 X	7164	-0-	-10227	-0-	270	1	6894	3	N	-0-				32
01	17391 X	14122	-0-	-3269	-0-	486	1	13622	3	N	13				45
						14	9								
02	15988 X	9513	-0-	-6475	-0-	297	1	9216	3	N	-0-				45
03	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	567	1	17886	3	N	37				82
						41	9								
04	22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	648	1	22311	3	N	11	1	8		92
						12	9								
05	14136 X	9690	-0-	-4446	-0-	270	1	9420	3	N	-0-				92

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574														
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			23
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			23
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			23
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			23
*04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			23
*05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			23
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
12	38285 X	31434	-0-	-6851	-0-	31434	2			N	-0-			-0-
01	38316 X	37907	-0-	-409	-0-	37907	2			N	-0-			-0-
02	34608 X	34238	-0-	-370	-0-	34238	2			N	-0-			-0-
03	38316 X	29541	-0-	-8775	-0-	29541	2			N	-0-			-0-
04	36690 X	36420	-0-	-270	-0-	36420	2			N	-0-			-0-
05	37913 X	-0-	-0-	-37913	-0-					N	-0-			-0-
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
12	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	3970	2	1529	3	N	-0-			19
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4104	2	865	3	N	-0-			19
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	3651	2	1065	3	N	-0-			19
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	3627	2	1847	3	N	-0-			19
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	4118	2	1484	3	N	-0-			19
05	4092 X	3279	-0-	-813	-0-	3279	3			N	-0-			19

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-			154
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-			154
02	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-			154
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-			154
04	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-			154
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
12	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	N	-0-			-0-
01	10416 X	8347	-0-	-2069	-0-	961	1	7386	2	N	-0-			-0-
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
03	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-			-0-
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
05	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	1094	-0-	1094	1094	1094	2			N	-0-			59
02	PRTL PLG	880	-0-	880	1974	880	2			N	-0-			59
03	PRTL PLG	828	-0-	828	2802	828	2			N	-0-			59
04	PRTL PLG	916	-0-	916	3718	916	2			N	-0-			59
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3718					N	-0-			59
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
12	6975 X	6756	-0-	-219	-0-	6756	2			N	-0-			-0-
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
03	6975 X	6427	-0-	-548	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DWYER, SAM J. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	9021 #	7779	-0-	-1242	-0-	1	1	7778	3	N	-0-			34	
01	8587 #	6892	-0-	-1695	-0-	2	1	6890	3	N	-0-			34	
02	7168 #	4160	-0-	-3008	-0-	2	1	4158	3	N	-0-			34	
03	7781 #	5469	-0-	-2312	-0-	2	1	5467	3	N	-0-			34	
04	7530 #	3539	-0-	-3991	-0-	3539	3			N	-0-			34	
05	7781 #	4777	-0-	-3004	-0-	4777	3			N	-0-			34	
LORETTA (GLORIETA)														CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
EMBAR															
WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130															
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	Y	43	47	0	6	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	149	3	47	9	Y	43	45	0	4	
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	58	3	42	9	Y	38	36	0	6	
03	244 N	144	-0-	-100	-0-	75	3	69	9	Y	63	65	0	4	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	60	3	42	9	Y	38	40	0	2	
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	42	3	44	9	Y	40	37	0	5	
LOWE (ATOKA)														CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
FASKEN BLOCK "BA"															
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257															
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	638	3	40	9	N	36			193	
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-	140	1	53	
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-			53	
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-			53	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7			60	
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	553	3	4	9	N	4			64	
LOWE (MISS.)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE "S"															
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230															
12	3100 N	2532	-0-	-568	69	310	1	2218	3	Y	4	4	0	1	
						4	9								
01	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	310	1	1843	3	Y	2	2	0	1	
						2	9								
02	2576 X	1382	-0-	-1194	-0-	280	1	1099	3	Y	3	3	0	1	
						3	9								
03	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	310	1	2287	3	Y	3	3	0	1	
						3	9								
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	300	1	2785	3	Y	2	2	0	1	
						2	9								
05	2542 X	720	-0-	-1822	-0-	310	1	407	3	Y	3	3	0	1	
						3	9								
LOWER HALF (WOLFCAMP)														CNTY: STERLING	
STANOLIND PRODUCTION LLC															
ALLEIN															
WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614															
12	305 N	269	-0-	-36	-0-	21	1	248	3	Y	-0-			-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-			-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-	
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			-0-	
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	Y	-0-			-0-	

M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714												
JR				WELL #:	1	RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MPF (CAPITAN REEF)				56294 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635												
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MPF (YATES)				56294 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635												
REED -B- 15				WELL #:	8	RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	211					Y	NO RPT				-0-
REED 13				WELL #:	4	RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	93					Y	NO RPT				117
REED 13				WELL #:	3	RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84	84					Y	NO RPT				-0-
MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899												
WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
MADERA, MALCOLM R. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 091428	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 21750	PERF.15224	- 16019								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		17236	12023	-0-	-5213	-0-		12023	2		N	-0-					-0-
01		17236	9962	-0-	-7274	-0-		9962	2		N	-0-					-0-
02		36370	25969	-0-	-10401	-0-		25969	2		N	-0-					-0-
03		19398	18317	-0-	-1081	-0-		18317	2		N	-0-					-0-
04		14657 R	14657	-0-	-0-	-0-		14657	2		N	-0-					-0-
05		17236	812	-0-	-16424	-0-		812	2		N	-0-					-0-
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
FASKEN, C. B. A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 15935	PERF.12080	- 12130								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC				072691													
PECOS - G- FEE				WELL #: 1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822	- 10845								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRANDE JV-P				WELL #: 1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	- 10610								
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					100
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					100
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					100
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					100
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					100
CHEVRON 47				WELL #: 1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815	- 10866								
12	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5027	3	127	9	N	115					294
01	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4808	3	33	9	N	30					324
02	4760	X	4227	-0-	-533	-0-	4226	3	1	9	N	1					325
03	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4504	3	9	9	N	8					333
04	4980	X	3208	-0-	-1772	-0-	3196	3	12	9	N	11					344
05	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	4347	3	7	9	N	6	182	1			168
MENDEL ESTATE -38-				WELL #: 2	RRCID -> 282494	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10843	- 10938								
12	837	X	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP)														
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC														
MENDEL ESTATE -38-														
WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10817 - 10873														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1801	3	90	9	N	82		385
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	623	3	85	9	N	77		462
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	42	193 1	311
03	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	15	3	144	9	N	131	189 1	253
04	690	N	135	-0-	-555	-0-	41	3	94	9	N	85		338
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	72	3	43	9	N	39	173 1	204
MARLAW (CLEAR FORK)														
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.														
SWH FARMS STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
S.W.H. FARMS STATE														
WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARSH, S. (DELAWARE)														
HORTON OILFIELD SERVICES														
REEVES STATE 27														
WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REEVES-STATE 23														
WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REEVES STATE 22														
WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.// 57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.// 401740																
HILL & HILL 34			WELL #: 1			RRCID -> 075080			COMPL. DATE 02/07/1978			TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HILL & HILL 34			WELL #: 2			RRCID -> 148024			COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
REEVES-STATE 22			WELL #: 2			RRCID -> 148705			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723							
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-	
REEVES STATE 35			WELL #: 2			RRCID -> 149340			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-	
REEVES STATE 27			WELL #: 5			RRCID -> 150160			COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HILL & HILL			WELL #: 3034			RRCID -> 150371			COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
REEVES STATE 22			WELL #: 3			RRCID -> 150377			COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//	401740							
REEVES-STATE 27			WELL #:	1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE 11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776	-	2781
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
REEVES STATE 22											
			WELL #:	4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440	-	2753
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES STATE 35											
			WELL #:	3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SONORAN ENERGY INC.											
REEVES STATE 35			WELL #:	1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806	-	2864
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38											
			WELL #:	1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816	-	2862
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, GEORGE P. 38											
			WELL #:	1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834	-	2877
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182													
REEVES STATE 14				WELL #:	1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES STATE 14				WELL #:	2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275	ASSOCIATED				49B				CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900								
12	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-		32 1	1027 2	Y		129	125 1					13
								3 4	142 9									
01	1023	#	876	-0-	-147	-0-		22 1	702 2	Y		131	136 1					8
								8 4	144 9									
02	980	#	876	-0-	-104	-0-		22 1	670 2	Y		142	142 1					8
								28 4	156 9									
03	1209	#	845	-0-	-364	-0-		20 1	627 2	Y		158	156 1					10
								24 4	174 9									
04	1170	#	912	-0-	-258	-0-		23 1	692 2	Y		139	138 1					11
								44 4	153 9									
05	1023	#	909	-0-	-114	-0-		24 1	621 2	Y		142	144 1					9
								108 4	156 9									
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58682 600	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION					665684													
SULLIVAN "70"				WELL #:	1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4719 - 4770								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)					58890 830	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300													
ARCO "L"				WELL #:	2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) GARY PERMIAN, LLC STROMAN GAS UNIT				59030 500 296347		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS							
WELL #:				1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900		PERF.22652 - 24730							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC. MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				945936															
WELL #:				1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF.23286 - 25466							
12	7765	35356	-0-	27591	B	-59695	35356	2				N	-0-					-0-	
01	0	32939	-0-	32939	B	-26756	32939	2				N	-0-					-0-	
02	0	28657	-0-	28657	B	1901	28657	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1901															
03	35371	29962	-0-	-5409	B	-3508	29962	2				N	-0-					-0-	
04	34230	28284	-0-	-5946	B	-9454	28284	2				N	-0-					-0-	
05	32348	33786	-0-	1438	B	-8016	33786	2				N	-0-					-0-	
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
MCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL				59337 333 148113		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPTON							
WELL #:				1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398		PERF. 8960 - 8966							
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1867	2	41	9	Y	37	37	0				1	
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1768	2	37	9	Y	34	35	0				-0-	
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1317	2	44	9	Y	40	39	0				1	
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1759	2	39	9	Y	35	35	0				1	
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	30	0				1	
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	0				1	
MCENTIRE (FUSSELMAN) P4 OPERATING, LLC MCENTIRE				59357 500 631638		ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
WELL #:				1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428							
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					182	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682	-	3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-		-0-	
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-		-0-	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-		-0-	
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	451 3		Y	-0-		-0-	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-		-0-	
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 301	RRCID -> 192876	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804	-	3946	
12	3100 N	3338	-0-	238	238	3330 3	8 9	Y	7	5 0	6	
01	2633 N	2395	-0-	-238	-0-	2395 3		Y	-0-		6	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		Y	-0-		6	
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-		6	
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		Y	-0-		6	
*05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		Y	-0-		6	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842	-	3958	
12	496 N	15	-0-	-481	-0-	12 3	3 9	Y	3	2 0	2	
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	6 3		Y	-0-		2	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		2	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		2	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 261	RRCID -> 212805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588								
SELF, M. B.				WELL #: 2	RRCID -> 083247	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879	-	3888	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	644	502 1	376	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	540	701 1	215	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	574	554 1	235	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	454	535 1	154	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	551	548 1	157	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
THAI				WELL #: 1	RRCID -> 204096	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690	-	6708	
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	92 3		N	-0-		187	
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 3		N	-0-		187	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		187	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		187	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		187	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		187	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	90 1	3740 3	N	-0-				-0-	
01	4371 X	1931	-0-	-2440	-0-	90 1	1841 3	N	-0-				-0-	
02	4060 X	2924	-0-	-1136	-0-	90 1	2834 3	N	-0-				-0-	
03	4495 X	2945	-0-	-1550	-0-	90 1	2855 3	N	-0-				-0-	
04	4350 X	2391	-0-	-1959	-0-	90 1	2301 3	N	-0-				-0-	
05	3844 X	2334	-0-	-1510	-0-	90 1	2244 3	N	-0-				-0-	
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON														
SHELL WESTERN E&P 774719														
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016														
MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
LUXE OPERATING LLC 511772														
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-				-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-				-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				-0-	
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-	
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-				-0-	
MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MER-MAX (MISS)				60530 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HOWARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350	-	12250				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

12	4712 #	4246	-0-	-466	-0-		4178	3	68	9	N		62	170	1				63
01	4650 #	1274	-0-	-3376	-0-		1224	3	50	9	N		45						108
02	4172 #	3971	-0-	-201	-0-		3929	3	42	9	N		38						146
03	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-		4532	3	47	9	N		43						189
04	4320 #	4310	-0-	-10	-0-		4243	3	67	9	N		61	174	1				76
*05	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-		4380	3	52	9	N		47						123

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)				60626 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623								
UNIVERSITY 40				WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.15894 - 17590
12	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	465 N	157	-0-	-308	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 41				WELL #:	1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918 - 17562
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-

UNIVERSITY "40-20"				WELL #:	1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190 - 5385
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MESA VISTA (MCKEE)				60746 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.				895060									
O'NEIL				WELL #:	2	RRCID ->	200437	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 - 4944
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

MI VIDA (BONE SPRING)				60950 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CARRIZO (PERMIAN) LLC				135317									
CLEVELAND, R.				WELL #:	1-L	RRCID ->	177577	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 - 8800
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317													
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112

MI VIDA (DELAWARE) CARRIZO (PERMIAN) LLC BLAKE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		60950 250 135317 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REEVES					
						RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	5666	PERF.	5135	-	5215		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREASY					WELL #:	1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5128	-	5169	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.					WELL #:	3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL	DEPTH	5364	PERF.	4786	-	5149	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.					WELL #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL	DEPTH	5406	PERF.	4812	-	5142	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANDELL					WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	5394	PERF.	4803	-	5157	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIT STOP SWD					WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	4818	-	6244	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)			//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC					552165										
GALLAGHER			WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788	-	5118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLAGHER			WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558	-	4680	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MI VIDA (ELLEN.)					60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CARRIZO (PERMIAN) LLC					135317										
U. S. NATIONAL			WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
U. S. NATIONAL			WELL #:		2	RRCID -> 117560		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH	19050	PERF.17840	-	18850	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.					660886										
QUINN			WELL #:		106R	RRCID -> 206266		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH	18755	PERF.18220	-	18590	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CARRIZO (PERMIAN) LLC U.S. NATIONAL													60950 750 135317			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
WELL #: 1 U													RRCID -> 046194			COMPL. DATE 01/04/1969			TOTAL DEPTH 19380			PERF. N/A					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
RICHBURG UNIT													WELL #: 1 U			RRCID -> 048455			COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 19350			PERF.16002 - 16190		
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		31	N	24	-0-	-7		-0-		24	2			N	-0-						-0-						
02		95	N	95	-0-	-0-		-0-		95	2			N	-0-						-0-						
03		197	N	197	-0-	-0-		-0-		197	2			N	-0-						-0-						
04		202	N	202	-0-	-0-		-0-		202	2			N	-0-						-0-						
*05		205	N	205	-0-	-0-		-0-		205	2			N	-0-						-0-						
NATIONAL -A-													WELL #: 1			RRCID -> 049663			COMPL. DATE 07/04/1995			TOTAL DEPTH 19050			PERF.16361 - 16576		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL													WELL #: 1			RRCID -> 051404			COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 19075			PERF. 4550 - 5630		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
U.S. NATIONAL													WELL #: 2			RRCID -> 146125			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 19050			PERF.15807 - 15914		
12		658	N	658	-0-	-0-		-0-		658	2			N	-0-						-0-						
01		662	N	662	-0-	-0-		-0-		662	2			N	-0-						-0-						
02		616	N	434	-0-	-182		-0-		434	2			N	-0-						-0-						
03		3100	N	81294	-0-	78194		78194		81291	4		3 9	N	3			3 8			-0-						
04		3000	N	-0-	-0-	-3000		75194						N	21			21 8			-0-						
05		496	N	NO RPT	-0-	-496		74698						N	NO RPT						-0-						
SCHWALBE UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 178116			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 16756			PERF.16084 - 16144		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
U.S. NATIONAL													WELL #: 3			RRCID -> 188731			COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.16085 - 16621		
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
*05		333	N	333	-0-	-0-		-0-		333	2			N	-0-						-0-						

MI VIDA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN				//CONT.//	60950 750 660886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
				WELL #:	106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL	DEPTH	18755	PERF.	16754 - 17200							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETREY				WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL	DEPTH	19060	PERF.	17130 - 17512							
12	01	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	-0-	25119	3	22	9	N	20	20	8				195	
02	01	20739 X	20267	-0-	-472	-0-	-0-	20267	3			N	-0-						195	
03	02	18732 X	17538	-0-	-1194	-0-	-0-	17408	3	130	9	N	118	118	8				195	
04	03	20739 X	5936	-0-	-14803	-0-	-0-	5904	3	32	9	N	29	29	8				195	
05	04	20070 X	1092	-0-	-18978	-0-	-0-	1091	3	1	9	N	1	1	8				195	
	05	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-	-0-					N	NO RPT						195	
MI VIDA (MISS.) CARRIZO (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT				WELL #:	135317	60950 820 135317	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REEVES								
				WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL	DEPTH	19150	PERF.	N/A							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				WELL #:	135317	60950 900 135317	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14024 - 14117							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14220 - 14474							
12	01	806 N	615	-0-	-191	-0-	-0-	615	2			N	-0-						-0-	
02	01	744 N	577	-0-	-167	-0-	-0-	577	2			N	-0-						-0-	
03	02	588 N	420	-0-	-168	-0-	-0-	420	2			N	-0-						-0-	
04	03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
	05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.	14217 - 14589							
12	01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2						17	
02	01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-						17	
03	02	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	-0-	66	2			Y	-0-						17	
04	03	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	-0-	149	83	2		Y	-0-						17	
*05	04	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	-0-	172	23	2		Y	-0-						17	
	*05	185 N	13	-0-	-172	-0-	-0-	13	2			Y	-0-						17	

MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY				//CONT.// //CONT.//	60950 900 135317	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.14364	- 14400					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			Y	-0-						-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			Y	-0-						-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-		128	2			Y	-0-						-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-		148	2			Y	-0-						-0-
04		180 N	82	-0-	-98	-0-		82	2			Y	-0-						-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-
MONROE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.13962	- 14154					
12		465 N	367	-0-	-98	-0-		367	2			N	-0-						-0-
01		434 N	323	-0-	-111	-0-		323	2			N	-0-						-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-						-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-						-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-						-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT						-0-
EIKEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243					
12		93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2			N	-0-						-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-						-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-		71	2			N	-0-						-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-						-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-						-0-
05		93 N	15	-0-	-78	-0-		15	2			N	-0-						-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT				61103 200 251726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
				WELL #:	1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11965	- 17492					
12		2914 X	1896	-0-	-1018	-0-		1741	3	155	9	Y	141	140	0				4
01		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2663	3	110	4	Y	187	187	0				4
								206	9										
02		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2308	3	193	9	Y	175	174	0				5
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2395	3	223	9	Y	203	202	0				6
04	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	2266		1983	3	100	4	Y	166	167	0				5
								183	9										
05	DLQ	G-10	2871	-0-	2871	5137		2546	3	52	4	Y	248	245	0				8
								273	9										
GARRETT B				WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600					
12		3162 X	2492	-0-	-670	-0-		2316	3	176	9	Y	160	159	0				8
01		3410 X	3408	-0-	-2	-0-		3058	3	127	4	Y	203	203	0				8
								223	9										
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-						Y	16	22	0				2
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-	2	0				-0-
04	DLQ	G-10	3001	-0-	3001	3001		2757	3	139	4	Y	95	91	0				4
								105	9										
05	DLQ	G-10	4724	-0-	4724	7725		4436	3	91	4	Y	179	176	0				7
								197	9										

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LELA														CNTY: MIDLAND	
//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 251726															
WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4870	3	366	9	Y	333	323	0	14	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2860	3	119	4	Y	98	108	0	4	
						108	9								
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1588	3	153	9	Y	139	136	0	7	
03	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1550	3	138	9	Y	125	125	0	7	
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	1285	3	65	4	Y	73	75	0	5	
						80	9								
05	DLQ G-10	1331	-0-	1331	2761	1223	3	25	4	Y	75	75	0	5	
						83	9								
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458															
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0	4	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	4	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	4	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	4	
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	3	1	4	Y	3	3	0	4	
						3	9								
05	DLQ G-10	7	-0-	7	12	4	3	1	4	Y	3	3	0	4	
						3	9								
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313															
12	930 N	567	-0-	-363	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
01	1054 N	721	-0-	-333	-0-	661	3	27	4	Y	30	30	0	-0-	
						33	9								
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	507	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	530	3	33	9	Y	30	30	0	-0-	
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	486	3	25	4	Y	30	30	0	-0-	
						33	9								
05	DLQ G-10	608	-0-	608	1152	562	3	12	4	Y	31	31	0	-0-	
						34	9								
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	475	3	10	9	Y	9	22	0	-0-
01	1612 N	621	-0-	-991	-0-	579	3	24	4	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2356	3	288	9	Y	262	252	0	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570	570	548	3	11	4	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)															//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MIDLAND																																																											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															//CONT.// 251726																																																																										
LELA "B"															WELL #: 1803H															RRCID -> 187820															COMPL. DATE 08/18/2000															TOTAL DEPTH 11898															PERF.12170 - 17728														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
12	DLQ	G-10		890	-0-		890				4245	670	3		220	9	Y	200	200	0		7																																																																			
01	DLQ	G-10		1410	-0-		1410				5655	1099	3		46	4	Y	241	241	0		7																																																																			
												265	9																																																																												
02	DLQ	G-10		937	-0-		937				6592	740	3		197	9	Y	179	179	0		7																																																																			
03		3000	N	1103	-0-		-1897				4695	859	3		244	9	Y	222	221	0		8																																																																			
04		3000	N	1077	-0-		-1923				2772	803	3		41	4	Y	212	212	0		8																																																																			
												233	9																																																																												
*05		3100	N	1295	-0-		-1805				967	1026	3		21	4	Y	225	225	0		8																																																																			
												248	9																																																																												

HILL 30															WELL #: 1H															RRCID -> 190986															COMPL. DATE 01/08/2002															TOTAL DEPTH 16791															PERF.12137 - 16163														
12	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
01	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
02	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
03	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
04	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
05	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			

HILL 25															WELL #: 1H															RRCID -> 191596															COMPL. DATE 01/10/2002															TOTAL DEPTH N/A															PERF.12095 - 13750														
12		31	N	4	-0-		-27				-0-	4	3			Y	-0-					-0-																																																																			
01		31	N	3	-0-		-28				-0-	3	3			Y	-0-					-0-																																																																			
02		28	N	20	-0-		-8				-0-	20	3			Y	-0-					-0-																																																																			
03		12	N	12	-0-		-0-				-0-	12	3			Y	-0-					-0-																																																																			
04	DLQ	G-10		7	-0-		7			7	7	7	3			Y	-0-					-0-																																																																			
05	DLQ	G-10		8	-0-		8			15	8	8	3			Y	-0-					-0-																																																																			

HILL 29-20															WELL #: 1H															RRCID -> 191618															COMPL. DATE 05/10/2002															TOTAL DEPTH 15984															PERF.12120 - 15875														
12	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
01	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
02	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
03	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
04	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
05	T. A.			NO RPT	-0-		-0-				-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			

HILL "30-A"															WELL #: 3H															RRCID -> 192411															COMPL. DATE 08/04/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.12008 - 15480														
12		2039	N	2039	-0-		-0-				-0-	1776	3		263	9	Y	239	238	1		96																																																																			
01		1826	N	1826	-0-		-0-				-0-	1680	3		146	9	Y	133	146	1		83																																																																			
02		1422	N	1422	-0-		-0-				-0-	1314	3		108	9	Y	98	126	1		55																																																																			
03		1848	N	1848	-0-		-0-				-0-	1523	3		325	9	Y	295	297	1		53																																																																			
04	DLQ	G-10		1215	-0-		1215			1215	1110	3		105	9	Y	95	111	1		37																																																																				
05	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-			1215						Y	6	26	1		17																																																																				

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)															61473 500 ASSOCIATED															49B															CNTY: WARD																																												
ARCH OIL & GAS, LLC															029272																																																																										
CRUMP, W. E.															WELL #: 1 L															RRCID -> 043136															COMPL. DATE 04/15/1962															TOTAL DEPTH 8197															PERF. N/A														
12	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-				-0-					Y	-0-					-0-																																																																			
01	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-				-0-					Y	-0-					-0-																																																																			
02	14B	DENY		-0-	-0-		-0-				-0-					Y	-0-					-0-																																																																			
03	14B	DENY		-0-	-0-		-0-				-0-					Y	-0-					-0-																																																																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				-0-					Y	-0-					-0-																																																																			
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-				-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)																							
ARCH OIL & GAS, LLC																							
CRUMP, W. E.																							
//CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																							
//CONT.// 029272																							
WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12	DLQ	G-10	450	-0-	-0-	450	1335	450	3						Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	436	-0-	-0-	436	1771	436	2						Y	-0-							-0-
02		2184 R	413	-0-	-0-	-1771	-0-	413	3						Y	-0-							-0-
03		465 #	413	-0-	-0-	-52	-0-	413	3						Y	-0-							-0-
04		450 #	432	-0-	-0-	-18	-0-	432	3						Y	-0-							-0-
05		465 #	442	-0-	-0-	-23	-0-	442	3						Y	-0-							-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC																							
DEARING, INC.																							
WELL #: 280571 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A																							
12		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-			-0-							-0-
01		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				N	-0-			-0-							-0-
02		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2				N	-0-			-0-							-0-
03		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2				N	-0-			-0-							-0-
04		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-			-0-							-0-
*05		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2				N	-0-			-0-							-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL																							
WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A																							
12	DLQ	G-10	151	-0-	-0-	151	442	151	2						Y	-0-							-0-
01		590 R	148	-0-	-0-	-442	-0-	148	2						Y	-0-							-0-
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2						Y	-0-							-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2						Y	-0-							-0-
04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2						Y	-0-							-0-
*05		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2						Y	-0-							-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL																							
WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A																							
12	DLQ	G-10	121	-0-	-0-	121	354	121	2						Y	-0-							-0-
01		472 R	118	-0-	-0-	-354	-0-	118	2						Y	-0-							-0-
02		112 #	109	-0-	-0-	-3	-0-	109	2						Y	-0-							-0-
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2						Y	-0-							-0-
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2						Y	-0-							-0-
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2						Y	-0-							-0-
HARKEY ENERGY INC.																							
BEATY																							
WELL #: 357094 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855																							
12		287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3						N	-0-							53
01		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3						N	-0-							53
02		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3						N	-0-							53
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3						N	-0-							53
04		332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3						N	-0-							53
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							53
VANGUARD OPERATING, LLC																							
BEATY, ESTHER																							
WELL #: 881585 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A																							
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: WARD						
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585													
ELLIOTT, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY				WELL #:	2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-		456	3			N	-0-					-0-
01	569	R	569	-0-	-0-	-0-		569	3			N	-0-					-0-
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-
03	496	#	492	-0-	-4	-0-		492	3			N	-0-					-0-
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-					-0-
05	496	#	471	-0-	-25	-0-		471	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	N/A				
12	2883	#	2740	-0-	-143	-0-		2728	3	12	9	N	11					175
01	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-		2940	3	26	9	N	24	163	1			36
02	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-		2743	3	21	9	N	19					55
03	3038	#	2211	-0-	-827	-0-		2191	3	20	9	N	18					73
04	2940	#	2776	-0-	-164	-0-		2753	3	23	9	N	21					94
05	3069	#	2866	-0-	-203	-0-		2849	3	17	9	N	15					109

MITCHELL (PENN)					62207 500	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: WINKLER						
BREITBURN OPERATING L.P.					090732													
MITCHELL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	8865	PERF.	8371	-	8804		
12	496	N	167	-0-	-329	-0-		167	2			N	-0-					75
01	496	N	490	-0-	-6	-0-		490	2			N	-0-					75
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	2			N	-0-					75
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-					75
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-					75
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-					75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)					62401 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS						
SUNDOWN ENERGY LP					829482													
MANHATTAN STATE				WELL #:	1	RRCID ->	117917	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL	DEPTH	4785	PERF.	4201	-	4407		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)												
SUNDOWN ENERGY LP				//CONT.//	62401 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS
MANHATTAN STATE				//CONT.//	829482							
				WELL #:	2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					62415 670	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD
SEALY-SMITH FOUNDATION					617544							
				WELL #:	46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1816 2	158 4	Y	-0-		-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-		-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1725 2	58 4	Y	-0-		-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION												
				WELL #:	87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A
12	496	N	70	-0-	-426	-0-	42 2	28 9	Y	25	26 1	1
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	8 2	44 9	Y	40	39 1	2
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51 2	50 9	Y	45	44 1	3
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14 2	42 9	Y	38	39 1	2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	10 2	30 9	Y	27	28 1	1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	23	23 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION												
				WELL #:	1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	502 2	118 9	Y	107	116 1	5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	683 2	89 9	Y	81	83 1	3
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	720 2	75 9	Y	68	67 1	4
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1046 2	118 9	Y	107	106 1	5
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	461 2	117 9	Y	106	108 1	3
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	216	209 1	10

MONAHANS, E. (PENN., LO.)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP					62416 666	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER
SEALY & SMITH "28"					495445							
				WELL #:	1	RRCID ->	152065	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8545 - 8768
12	465	N	270	-0-	-195 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
02	391	N	373	-0-	-18 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
04	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
*05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-		-0-

SEALY & SMITH "33"												
				WELL #:	1	RRCID ->	281983	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8575 - 9005
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	99 1	482 3	N	-0-		191
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	99 1	597 3	N	-0-		191
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	90 1	534 3	N	-0-		191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	99 1	654 3	N	-0-		191
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	96 1	622 3	N	-0-		191
05	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	99 1	376 3	N	-0-		191

MONAHANS, E. (PENN., LO.)				//CONT.//	62416 666	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
SEALY & SMITH "33-D"				WELL #:	1	RRCID ->	281989	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	8485 - 8949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	317	-0-	-0-	-117 B	-0-		193 1	35 3	Y		81	181 1			126
01	620 N	327	-0-	-0-	-293 B	-0-		89 9	223 1	95 3	Y	8				134
02	756 N	451	-0-	-0-	-305 B	-0-		9 9	234 1	176 3	Y	37				171
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-			41 9								
03	533 N	533	-0-	-0-	-0- B	-0-		267 1	242 3	Y		22				193
04	667 N	667	-0-	-0-	-0- B	-0-		24 9	265 1	355 3	Y	43	175 1			61
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0- B	-0-		47 9	273 1	368 3	Y	-0-				61
MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)					62417 110	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION					027200											
SEALY-SMITH FOUNDATION A				WELL #:	4	RRCID ->	173333	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5598 - 5648		
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	18 3	Y		17	23 0			5
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		15 4	19 9	Y		17	17 0			5
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	28 3	Y		8	10 0			3
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-		6 4	19 9	Y		-0-	3 0			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-		1 1	20 3	Y		-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4	9 9	Y		-0-				-0-
MONAHANS, NORTH (GLORIETA)					62417 540	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION					027200											
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"				WELL #:	39	RRCID ->	169847	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5046 - 5056		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)					62418 666	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544											
SEALY-SMITH 35				WELL #:	1	RRCID ->	055567	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL	DEPTH	8224	PERF.	8062 - 8145		
12	1643 #	272	-0-	-0-	-1371	-0-		272 2		Y		-0-				-0-
01	1643 #	927	-0-	-0-	-716	-0-		927 2		Y		-0-				-0-
02	1484 #	531	-0-	-0-	-953	-0-		531 2		Y		-0-				-0-
03	1209 #	778	-0-	-0-	-431	-0-		778 2		Y		-0-				-0-
04	1170 #	742	-0-	-0-	-428	-0-		742 2		Y		-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
MONROE, DEEP (ATOKA)					62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175											
ROMONE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	055832	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL	DEPTH	17295	PERF.	N/A		
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-		2163 2		N		-0-				-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		2296 2		N		-0-				-0-
02	2100 N	2035	-0-	-0-	-65	-0-		2035 2		N		-0-				-0-
03	2170 N	1635	-0-	-0-	-535	-0-		1635 2		N		-0-				-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-		2283 2		N		-0-				-0-
05	2263 N	2233	-0-	-0-	-30	-0-		2233 2		N		-0-				-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 676

MONUMENT DRAW (TANSILL) HOPEWELL OPERATING, INC. DAUGHERTY-LECK -M-				62626 250 399624	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
				WELL #:	1	RRCID ->	220610	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL	DEPTH	3472	PERF.	2680 - 2689		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/22/2017	-	PLUGGED	12/22/17									
MOORE-HOOPER (ELLEN.) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. GATAGA GAS UNIT				62718 350 806470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
				WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL	DEPTH	21400	PERF.	20870 - 21170		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC. MENTONE GAS UNIT				895060												
				WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	20729 - 21243		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.) KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP WHEAT, LOUISE UNIT				62718 400 457807	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
				WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL	DEPTH	19122	PERF.	N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC. RUSSELL, F. D. UNIT				630591												
				WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL	DEPTH	18875	PERF.	18717 - 18856		
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. GATAGA GAS UNIT				806470												
				WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL	DEPTH	18784	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)				//CONT.//	62718 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				//CONT.//	806470															
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 067040				COMPL. DATE 06/09/1976				TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)					62718 690	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528															
SIEVERS A UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 228781				COMPL. DATE 03/31/2007				TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422						
12		1736 X	1009	-0-	-727	-0-	1009	2					N	-0-						15
01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2					N	-0-						15
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2					N	-0-						15
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2		1	9	N	1			1	8			15
04		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1607	2		1	9	N	1			1	8			15
05		2418 N	1718	-0-	-700	-0-	1715	2		3	9	N	3			2	8			16
DIAMONDBACK E&P LLC					217012															
8210 JV-P VERMEJO				WELL #:	1	RRCID -> 113792				COMPL. DATE 11/09/1984				TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558						
12		558 N	93	-0-	-465	-0-	93	2					N	-0-						190
01		558 N	54	-0-	-504	-0-	54	2					N	-0-						190
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2					N	-0-						190
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2					N	-0-						190
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2					N	-0-						190
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726															
JOHNSON "42"				WELL #:	1	RRCID -> 216054				COMPL. DATE 02/18/2006				TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ARNO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 230785				COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FORD CHAPMAN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 245789				COMPL. DATE 05/06/2007				TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100						
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1813	4		325	9	N	295		179	1				248
01		1891 X	1683	-0-	-208	-0-	1382	4		301	9	N	274		366	1		2	8	154
02		1708 X	1651	-0-	-57	-0-	1374	4		277	9	N	252		186	1				220
03		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1618	4		365	9	N	332		411	1				141
04		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1481	4		353	9	N	321		163	1		28	8	271
05		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1593	4		199	9	N	181		178	1		19	8	255

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
JOHNSON "44" WELL #: 1										RRCID ->	272099	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	17324	PERF.	17145 - 17155
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
EL GATO PECOS WELL #: 1										RRCID ->	199193	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	16385 - 16400
12	26226 X	7493	-0-	-18733	-0-	7493	2			N	-0-			-0-			
01	19344 X	10362	-0-	-8982	-0-	10362	2			N	-0-			-0-			
02	19572 X	13095	-0-	-6477	-0-	13095	2			N	-0-			-0-			
03	21669 X	23	-0-	-21646	-0-	23	2			N	-0-			-0-			
04	20970 X	15144	-0-	-5826	-0-	93	1	15051	2	N	-0-			-0-			
*05	28434 X	28434	-0-	-0-	-0-	28434	2			N	-0-			-0-			
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																	
LONESTAR WELL #: 1										RRCID ->	210875	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	17640	PERF.	16985 - 17426
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	441	3	Y	-0-			-0-			
						8	4										
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	82	1	228	3	Y	-0-			-0-			
						18	4										
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	304	3	Y	-0-			-0-			
						8	4										
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	98	1	334	3	Y	-0-			-0-			
						37	4										
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	454	3	Y	-0-			-0-			
						8	4										
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-			-0-			
						13	4										
OXY USA INC. 630591																	
MOORE-HOOPER WELL #: 1										RRCID ->	154227	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	21893	PERF.	16332 - 16657
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-			
01	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-			-0-			
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-			-0-			
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-			
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-			-0-			
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-			
REGAN-MCELVAIN 17																	
WELL #: 17										RRCID ->	163201	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	21707	PERF.	16100 - 16451
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-			

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	989	2	1175	4		N	370	370	1			596
						407	9										
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					596
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2016																	

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500																	

12	5363 X	4661	-0-	-702	-0-	4661	2				Y	-0-					-0-
01	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2				Y	-0-					-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2				Y	-0-					-0-
03	6107 X	1132	-0-	-4975	-0-	1132	2				Y	-0-					-0-
04	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2				Y	-0-					-0-
*05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2				Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC 712803																	
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950																	

12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				N	-0-					-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-					-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-
04	540 N	106	-0-	-434	-0-	106	2				N	-0-					-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2				N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746																	

12	2697 X	987	-0-	-1710	-0-	193	1	794	2		N	-0-					-0-
01	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	210	1	783	2		N	-0-					-0-
02	1372 X	620	-0-	-752	-0-	146	1	474	2		N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-						N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331																	

12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	316	1	2036	2		N	-0-					-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	335	1	2014	2		N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2		N	-0-					-0-
03	2356 N	1162	-0-	-1194	-0-	47	1	1115	2		N	-0-					-0-
04	2280 N	948	-0-	-1332	-0-	42	1	906	2		N	-0-					-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686																	

12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	212	1	1383	2		N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2		N	-0-					-0-
02	1652 N	1287	-0-	-365	-0-	206	1	1081	2		N	-0-					-0-
03	1581 N	844	-0-	-737	-0-	844	2				N	-0-					-0-
04	1860 N	739	-0-	-1121	-0-	54	1	685	2		N	-0-					-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																											
BROOK-STATE WELL #: 1													RRCID -> 261494			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 16885			PERF.14396 - 16633					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
12		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-			896 1	4840 2	N	-0-						-0-									
01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-			876 1	4519 2	N	-0-						-0-									
02		5516 X	4192	-0-	-1324	-0-			770 1	3422 2	N	-0-						-0-									
03		6107 X	2274	-0-	-3833	-0-			23 1	2251 2	N	-0-						-0-									
04		5910 X	1452	-0-	-4458	-0-			120 1	1332 2	N	-0-						-0-									
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-						-0-									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													806470														
GATAGA GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 179750			COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 18975			PERF.15932 - 15941		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
GATAGA GAS UNIT "A"													WELL #: 3			RRCID -> 180900			COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 19050			PERF.16388 - 16645		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
WOLF ENERGY, INC.													935534														
ARNO GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 101567			COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 21700			PERF.16570 - 16872		
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-			287 2	9 9	N	8						177									
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-			35 2		N	-0-						177									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177									
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 2		N	-0-						177									
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-			540 2	34 9	N	31	168	1				40									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													942623														
RUSSELL, F. D.													WELL #: 2			RRCID -> 248312			COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 17000			PERF.15997 - 16845		
12	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	-0-			14899 2		N	-0-						-0-									
01	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	-0-			18730 2		N	-0-						-0-									
02	4984 X	4679	-0-	-305	-0-	-0-			4679 2		N	-0-						-0-									
03	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	-0-			12865 2		N	-0-						-0-									
*05	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	-0-			13321 2		N	-0-						-0-									
MUSTANG (WOLFCAMP)													64075 750			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK					
DE3 OPERATING LLC													518310														
HOUSTON, W.C.													WELL #: 1			RRCID -> 135177			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 10174			PERF. N/A		
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-			833 3		N	-0-						167									
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-			904 3		N	-0-						167									
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-			786 3		N	-0-						167									
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-			882 3		N	-0-						167									
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	-0-			834 3		N	-0-						167									
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-			882 3		N	-0-						167									

PARKS, S. (BEND, LOWER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. "SV" WINDHAM													64242 050 251726	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
WELL #: 3 L													RRCID -> 156160	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10994	- 11006					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				24				
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. KEITH GAS UNIT													65517 500 148113	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
WELL #: 1													RRCID -> 061082	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 14894	PERF. N/A						
12	589 N	424	-0-		-165		-0-		424	2			N	-0-				-0-				
01	527 N	399	-0-		-128		-0-		399	2			N	-0-				-0-				
02	700 N	447	-0-		-253		-0-		447	2			N	-0-				-0-				
03	665 N	665	-0-		-0-		-0-		665	2			N	-0-				-0-				
04	390 N	80	-0-		-310		-0-		80	2			N	-0-				-0-				
*05	521 N	521	-0-		-0-		-0-		521	2			N	-0-				-0-				
MOORE, C. S.													WELL #: 1	RRCID -> 067134	COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH 14070	PERF. N/A					
12	3341 X	3341	-0-		-0-		-0-		166	1	3175	2	N	-0-				-0-				
01	3544 X	3544	-0-		-0-		-0-		128	1	3416	2	N	-0-				-0-				
02	3874 X	3874	-0-		-0-		-0-		145	1	3729	2	N	-0-				-0-				
03	3272 X	3272	-0-		-0-		-0-		157	1	3115	2	N	-0-				-0-				
04	2940 X	374	-0-		-2566		-0-		21	1	353	2	N	-0-				-0-				
05	3038 X	978	-0-		-2060		-0-		47	1	931	2	N	-0-				-0-				
REEVES "BG" FEE													WELL #: 1	RRCID -> 114394	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13374	- 14006				
12	4557 X	3445	-0-		-1112		-0-		172	1	3273	2	N	-0-				-0-				
01	4922 X	4922	-0-		-0-		-0-		178	1	4744	2	N	-0-				-0-				
02	6752 X	6752	-0-		-0-		-0-		252	1	6500	2	N	-0-				-0-				
03	5132 X	5132	-0-		-0-		-0-		245	1	4887	2	N	-0-				-0-				
04	4410 X	835	-0-		-3575		-0-		47	1	788	2	N	-0-				-0-				
05	4557 X	818	-0-		-3739		-0-		40	1	778	2	N	-0-				-0-				
REEVES "BG" FEE UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 166518	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13300	- 13932				
12	3423 X	3423	-0-		-0-		-0-		170	1	3253	2	N	-0-				-0-				
01	5203 X	5203	-0-		-0-		-0-		188	1	5015	2	N	-0-				-0-				
02	6211 X	6211	-0-		-0-		-0-		232	1	5979	2	N	-0-				-0-				
03	4755 X	4755	-0-		-0-		-0-		227	1	4528	2	N	-0-				-0-				
04	660 X	547	-0-		-113		-0-		31	1	516	2	N	-0-				-0-				
05	682 X	314	-0-		-368		-0-		15	1	299	2	N	-0-				-0-				
TALL CITY OPERATIONS III LLC POULTER GAS UNIT													835518 WELL #: 1-L	RRCID -> 070774	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 14560	PERF.13990	- 14349				
12	111 N	111	-0-		-0-		-0-		111	2			N	-0-				-0-				
01	93 N	41	-0-		-52		-0-		41	2			N	-0-				-0-				
02	112 N	112	-0-		-0-		-0-		6	1	106	3	N	-0-				-0-				
03	124 N	117	-0-		-7		-0-		117	3			N	-0-				-0-				
*04	95 N	95	-0-		-0-		-0-		95	3			N	-0-				-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-				

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
TALL CITY OPERATIONS III LLC															
HILL															
WELL #: 1801															
RRCID -> 075639															
COMPL. DATE 11/25/1977															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF. 13732 - 14397															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	166	1	704	3	N	-0-			-0-	
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-	
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NINE MILE DRAW '135507'															
WELL #: 1															
RRCID -> 163058															
COMPL. DATE 11/29/1997															
TOTAL DEPTH 14465															
PERF. 13870 - 14328															
12	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		2			N	-0-			-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-	
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDEMANN															
WELL #: 2401															
RRCID -> 079556															
COMPL. DATE 11/18/1995															
TOTAL DEPTH 15157															
PERF. 14385 - 14458															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NO AMIGO (STRAWN)															
VENTEX OPERATING CORP.															
EDB															
WELL #: 2															
RRCID -> 191763															
COMPL. DATE 09/01/2002															
TOTAL DEPTH 10429															
PERF. 9528 - 9546															
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			185	
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	N	12			197	
02	1176 N	1097	-0-	-79	-0-	1083	3	14	9	N	13			210	
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	N	14			224	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18			242	
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	3	15	9	N	14			256	
NUZ (WOLFCAMP)															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
CHIMAYO															
WELL #: 1															
RRCID -> 185105															
COMPL. DATE 01/01/2001															
TOTAL DEPTH 6958															
PERF. 6570 - 6606															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CAPSAICIN															
WELL #: 1															
RRCID -> 225569															
COMPL. DATE 06/26/2000															
TOTAL DEPTH 6540															
PERF. 6165 - 6415															
12	3038 #	2561	-0-	-477	-0-	2298	3	263	9	N	239	337	1	213	
01	3038 #	2356	-0-	-682	-0-	2081	3	275	9	N	250	331	1	132	
02	2688 #	2245	-0-	-443	-0-	1997	3	248	9	N	225	172	1	185	
03	2976 #	2492	-0-	-484	-0-	2217	3	275	9	N	250	170	1	265	
04	2670 #	1766	-0-	-904	-0-	1549	3	217	9	N	197	164	1	298	
05	2573 #	2125	-0-	-448	-0-	1852	3	273	9	N	248	358	1	188	

OATES, NE. (DEVONIAN)													66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862										
DAVIS, PAUL L.													WELL #:		1	RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL	DEPTH 13950	PERF. 1265	- 14140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	15655 X	14321	-0-	-1334	-0-		14321	3			N	-0-					-0-						
01	15407 X	12409	-0-	-2998	-0-		12409	3			N	-0-					-0-						
02	13916 X	12383	-0-	-1533	-0-		12383	3			N	-0-					-0-						
03	15407 X	13989	-0-	-1418	-0-		13989	3			N	-0-					-0-						
04	14520 X	2124	-0-	-12396	-0-		2124	3			N	-0-					-0-						
05	14322 X	659	-0-	-13663	-0-		659	3			N	-0-					-0-						
EICHENHOFER, C. C.													WELL #:		2	RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL	DEPTH 13410	PERF. 12777	- 13410
12	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-		15473	3			N	-0-					-0-						
01	15624 X	15207	-0-	-417	-0-		15207	3			N	-0-					-0-						
02	14112 X	14085	-0-	-27	-0-		14085	3			N	-0-					-0-						
03	15624 X	15269	-0-	-355	-0-		15269	3			N	-0-					-0-						
04	14970 X	2480	-0-	-12490	-0-		2480	3			N	-0-					-0-						
05	15593 X	1497	-0-	-14096	-0-		1497	3			N	-0-					-0-						
CHEVRON U. S. A. INC.													148113										
PECOS FEE													WELL #:		1	RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL	DEPTH 17768	PERF. N/A	
12	2914 X	2730	-0-	-184	-0-		2730	2			N	-0-					-0-						
01	2914 X	2527	-0-	-387	-0-		2527	2			N	-0-					-0-						
02	2632 X	2464	-0-	-168	-0-		2464	2			N	-0-					-0-						
03	2728 X	2628	-0-	-100	-0-		2628	2			N	-0-					-0-						
04	2640 X	463	-0-	-2177	-0-		463	2			N	-0-					-0-						
05	2728 X	166	-0-	-2562	-0-		166	2			N	-0-					-0-						
CHISOS OPERATING, INC.													149441										
MCINTYRE													WELL #:		1	RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL	DEPTH 16490	PERF. 12960	- 13044
12	4588 X	3622	-0-	-966	-0-		3622	3			N	-0-					-0-						
01	4123 X	3232	-0-	-891	-0-		3232	3			N	-0-					-0-						
02	3724 X	2798	-0-	-926	-0-		2798	3			N	-0-					-0-						
03	3813 X	2086	-0-	-1727	-0-		2086	3			N	-0-					-0-						
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
OATES STATE - 181 UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL	DEPTH 14435	PERF. 14330	- 14405
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		2605	3			N	-0-					-0-						
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		2431	3			N	-0-					-0-						
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	3			N	-0-					-0-						
03	2418 N	1604	-0-	-814	-0-		1604	3			N	-0-					-0-						
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
FREEDOM ENERGY, INC.													285084										
-158- EICHENHOFER STATE													WELL #:		1A	RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL	DEPTH 15000	PERF. N/A	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	4			N	-0-					-0-						
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-						

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.					945936													
SMITH, HORACE			WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.13480	-	13605			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W.			WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.13455	-	13582			
12		39029 X	36529	-0-	-2500	-0-	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
01		37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02		34261 X	34261	-0-	-0-	-0-	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
03		37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04		36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
05		37944 X	37663	-0-	-281	-0-	-0-	37663	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL	DEPTH	13690	PERF. N/A					
12		28024 X	26829	-0-	-1195	-0-	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
01		26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
02		24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
03		27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
04		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	-0-	26469	2			N	-0-					-0-
05		27466 X	27222	-0-	-244	-0-	-0-	27222	2			N	-0-					-0-

SHELL			WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL	DEPTH	13940	PERF. N/A					
12		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
*05		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)					66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996													
P. T. HUDGINS 34			WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL	DEPTH	14770	PERF.13580	-	14770			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37			WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13776	-	14998			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				//CONT.//		126996											
TOWNSEND SWD				WELL #:		1	RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996											
HUDGINS, P. T. 36				WELL #:		1SW	RRCID -> 189436		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 4030 - 4900				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
OATES, SW (WOODFORD)						66593 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996											
HUDGINS 11				WELL #:		1	RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362		PERF.13316 - 13336				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ONLAW (GRAYBURG)						67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.						881484											
YATES, SUN				WELL #:		1	RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185		PERF. N/A				
12	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184	2					N	-0-				-0-
01	620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22	4					N	-0-				-0-
02	560 N	31	-0-	-529 B	-0-	31	3					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
YATES, SUN				WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A				
12	217 N	69	-0-	-148 B	-0-	69	2					N	-0-				-0-
01	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	4					N	-0-				-0-
02	224 N	31	-0-	-193 B	-0-	31	3					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
YATES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A				
12	248 N	75	-0-	-173 B	-0-	75	2					N	-0-				-0-
01	279 N	14	-0-	-265 B	-0-	14	4					N	-0-				-0-
02	252 N	30	-0-	-222 B	-0-	30	3					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484												
YATES "B"		WELL #:		2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	36	-0-	-57 B	-0-			36 2			N	-0-			-0-
01		93 N	16	-0-	-77 B	-0-			16 4			N	-0-			-0-
02		84 N	14	-0-	-70 B	-0-			14 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-			189 3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

YATES "E"		WELL #:		1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A						
12		248 N	76	-0-	-172 B	-0-			76 2			N	-0-			-0-
01		248 N	24	-0-	-224 B	-0-			24 4			N	-0-			-0-
02		224 N	38	-0-	-186 B	-0-			38 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-			311 3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
VALLEY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
MEEKS, J. H.		WELL #:		1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD		WELL #:		1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961													
IOWA REALTY TRUST 125 "A"				WELL #:	3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		30 2	26 9	N		24					252
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-		23 2	34 9	N		31	160	1			123
02	84	N	19	-0-	-65	-0-		19 2		N		-0-					123
03	62	N	22	-0-	-40	-0-		22 2		N		-0-					123
04	60	N	34	-0-	-26	-0-		13 2	21 9	N		19					142
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-		13 2	116 9	N		105	180	1			67
OWEGO (TUBB)				67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899													
ARCO -Y-				WELL #:	1	RRCID -> 065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF.	N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
ARCO FEE "101"				WELL #:	1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961													
VALLEY -0-				WELL #:	2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359	-	3030			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
VALLEY -J-				WELL #:	1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439	-	2550			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
VALLEY -E-				WELL #:	1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961						
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	135
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555						
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542						
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320	
12	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2	N	-0-	-0-
01	6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3	N	-0-	-0-
02	5908 X	3148	-0-	-2760	-0-	3148	3	N	-0-	-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-	-0-
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3	N	-0-	-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT	-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14027 - 16850	
12	11935 X	11075	-0-	-860	-0-	11075	2	N	-0-	-0-
01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12335	3	N	1	-0-
02	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	3	N	-0-	-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-	-0-
04	10800 X	6120	-0-	-4680	-0-	6120	3	N	-0-	-0-
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			N	NO RPT	-0-

PAP00SE (ATOKA) FELIX WATER, LLC HALEY "32"										69059 002 265326		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WELL #: 1										RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HALEY BRINE COMPANY HALEY 32										345404		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1541 - 2500	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC ROARK										617484		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334	
12	11842 X	137	-0-	-11705	-0-	137	2			N	-0-					52			
01	12276 X	3050	-0-	-9226	-0-	450	1	2600	2	N	-0-					52			
02	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	402	1	12575	2	N	-0-					52			
03	12276 X	10302	-0-	-1974	-0-	241	1	10061	2	N	-0-					52			
04	35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	386	1	17620	2	N	-0-					52			
						17620	3												
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					52			
ROARK "34"										WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266	
12	775 X	144	-0-	-631	-0-	144	1			N	-0-					95			
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	418	1	3375	2	N	-0-					95			
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	386	1	3440	2	N	-0-					95			
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					95			
*04	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	402	1	9321	2	N	-0-					95			
						9321	3												
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					95			
SHELL WESTERN E&P WILSON 40										774719		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 20710		PERF.15720 - 15733	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WILSON 40										WELL #: 2		RRCID -> 253333		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15160 - 15401	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/29/2019		- PLUGGED 01/29/19							

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:	1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-		-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-		-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1225	3	755	9	Y	686	653 0	33
11	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1102	3	132	9	Y	120	148 0	5
12	1271 N	608	-0-	-663	-0-	578	3	30	9	Y	27	31 0	1
01	1767 N	1110	-0-	-657	-0-	1110	3			Y	-0-	1 0	-0-
*02	1148 N	344	-0-	-804	-0-	344	3			Y	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
DE3 OPERATING LLC				518310									
STEWART "32"				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	558	3	30	9	N	27		123
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25		148
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	487	3	29	9	N	26		174
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	550	3	28	9	N	25		199
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	533	3	26	9	N	24		223
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9		232
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652									
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL	DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770
12	79019 X	59475	-0-	-19544	-0-	56285	3	3190	9	N	2900	2859 1	401
01	76911 X	58461	-0-	-18450	-0-	55412	3	3049	9	N	2772	2830 1	341
02	66388 X	51376	-0-	-15012	-0-	48721	3	2655	9	N	2414	2518 1	237
03	69347 X	54240	-0-	-15107	-0-	51498	3	2742	9	N	2493	2339 1	390
04	58770 X	49250	-0-	-9520	-0-	46733	3	2517	9	N	2288	2392 1	284
05	59489 X	45592	-0-	-13897	-0-	43433	3	2159	9	N	1963	1808 1	434
PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL	DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL	DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5089	3	144	9	Y	131	192 1	151
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5031	3	124	9	Y	113	167 1	97
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	Y	43		140
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3475	3	116	9	Y	105	166 1	79
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5246	3	112	9	Y	102		181
05	DLQ G-10	8207	-0-	8207	8207	8094	3	113	9	Y	103	176 1	108
"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC				667928							
CAPPS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.12150	- 15820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3085	3	113	9	N	202
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3028	3	128	9	N	139
02	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2739	3	102	9	N	232
03	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2140	3	90	9	N	129
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	129
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	136
XTO ENERGY INC.				945936							
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL	DEPTH 12900	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	7	3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	20	3		Y	-0-		-0-
03	569 X	549	-0-	-20	-0-	549	3		Y		-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID -> 057710	COMPL. DATE 02/02/1974	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. N/A		
12	2087 N	558	-0-	-1529	-0-	518	3	40	9	Y	123
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	123
02	1372 N	1212	-0-	-160	-0-	1126	3	86	9	Y	128
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	903	3	52	9	Y	172
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3		Y		172
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1292	3	26	9	Y	196
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID -> 146414	COMPL. DATE 10/30/1969	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.11748	- 11868	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	2
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	Y	1
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	1
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	1
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL	DEPTH 13838	PERF.11650	- 13838	
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	-0-
01	2108 X	758	-0-	-1350	-0-	758	3		Y		-0-
02	1736 X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3		Y		-0-
03	1922 X	1423	-0-	-499	-0-	1415	3	8	9	Y	1
04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1408	3	24	9	Y	4
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	913	3	4	9	Y	2
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 156440	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL	DEPTH 15765	PERF.12024	- 15765	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787	
12	3079	X	3079	-0-	-0-	3071 3	8 9	Y	7	7 0	1
01	6138	X	2460	-0-	-3678	2459 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
02	5544	X	5008	-0-	-536	4940 3	68 9	Y	62	44 0	18
03	6138	X	5299	-0-	-839	5295 3	4 9	Y	4	21 0	1
04	5264	X	5264	-0-	-0-	5256 3	8 9	Y	7	7 0	1
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	3332 3	8 9	Y	7	5 0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL	DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-		Y	13	10 0	3
02	3426	X	3426	-0-	-0-	3361 3	65 9	Y	59	45 0	17
03	2887	X	2887	-0-	-0-	2864 3	23 9	Y	21	34 0	4
04	3198	X	3198	-0-	-0-	3186 3	12 9	Y	11	13 0	2
*05	1164	X	1164	-0-	-0-	1151 3	13 9	Y	12	8 0	6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL	DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574	
12	2895	X	2895	-0-	-0-	2840 3	55 9	Y	50	53 0	19
01	T. A.		4259	-0-	4259	4208 3	51 9	Y	46	46 0	19
02	T. A.		526	-0-	526	4785 3	9 9	Y	8	25 0	2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4785		Y	-0-	2 0	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4785		Y	-0-		-0-
*05	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945	
12	6788	X	2869	-0-	-3919	2793 3	76 9	Y	69	72 0	27
01	8990	X	2218	-0-	-6772	2122 3	96 9	Y	87	78 0	36
02	8120	X	7391	-0-	-729	7237 3	154 9	Y	140	140 0	36
03	7980	X	7980	-0-	-0-	7884 3	96 9	Y	87	105 0	18
04	10771	X	10771	-0-	-0-	10712 3	59 9	Y	54	56 0	16
*05	9583	X	9583	-0-	-0-	9574 3	9 9	Y	8	11 0	13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H	RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL	DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755	
12	9045	X	3181	-0-	-5864	2862 3	319 9	Y	290	203 0	112
01	6758	X	2175	-0-	-4583	1825 3	350 9	Y	318	300 0	130
02	6104	X	4088	-0-	-2016	3979 3	109 9	Y	99	205 0	24
03	6758	X	5030	-0-	-1728	4747 3	283 9	Y	257	229 0	52
04	5850	X	5503	-0-	-347	5371 3	132 9	Y	120	137 0	35
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	4555 3	17 9	Y	15	25 0	25

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2														CNTY: MIDLAND																			
//CONT.// 69233 166 WELL #: 1831H														ASSOCIATED RRCID -> 168706				CAPACITY COMPL. DATE 03/08/1998				TOTAL DEPTH 15670				PERF.11627 - 15451							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
12	01	02	03	04	*05	5740 X	1873	-0-	-3867	-0-	1873	3		Y	-0-						-0-												
						2914 X	897	-0-	-2017	-0-	897	3		Y	-0-						-0-												
						3612 X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3		Y	-0-						-0-												
						5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3		Y	-0-						-0-												
						3870 X	2767	-0-	-1103	-0-	2766	3	1	9	Y	1		1	0		-0-												
						585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-						-0-												

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 168901				COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 15610				PERF.11984 - 15520			
12	01	02	03	04	*05	4153 X	689	-0-	-3464	-0-	689	3		Y	-0-						-0-												
						3999 X	957	-0-	-3042	-0-	887	3	70	9	Y	64		7	0		57												
						3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3878	3	92	9	Y	84		80	0		61												
						3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3840	3	138	9	Y	125		79	0		107												
						3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3381	3	47	9	Y	43					150												
						3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3008	3	44	9	Y	40		133	0		57												

PARKS FIELD UNIT NO. 2														WELL #: 1422H				RRCID -> 169094				COMPL. DATE 03/05/1998				TOTAL DEPTH 15935				PERF.11815 - 15639			
12	01	02	03	04	*05	1801 X	946	-0-	-855	-0-	911	3	35	9	Y	32		20	0		12												
						4650 X	1068	-0-	-3582	-0-	963	3	105	9	Y	95		68	0		39												
						12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11904	3	363	9	Y	330		284	0		85												
						8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8141	3	121	9	Y	110		173	0		22												
						8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8764	3	143	9	Y	130		114	0		38												
						5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5718	3	23	9	Y	21		27	0		32												

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 169333				COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 12011				PERF.11938 - 12010			
12	01	02	03	04	*05	1016 N	377	-0-	-639	-0-	377	3		Y	-0-						-0-												
						713 N	222	-0-	-491	-0-	222	3		Y	-0-						-0-												
						967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-						-0-												
						1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-						-0-												
						818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-						-0-												
						653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-						-0-												

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														WELL #: 2H				RRCID -> 169336				COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 16150				PERF.11902 - 16046			
12	01	02	03	04	*05	5569 X	2722	-0-	-2847	-0-	2652	3	70	9	Y	64		90	0		61												
						3999 X	2067	-0-	-1932	-0-	1995	3	72	9	Y	65		69	0		57												
						3388 X	2762	-0-	-626	-0-	2644	3	118	9	Y	107		87	0		77												
						3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3405	3	149	9	Y	135		96	0		116												
						3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3138	3	61	9	Y	55					171												
						3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3220	3	74	9	Y	67		151	0		87												

COLLINS, H. S. UNIT														WELL #: 3H				RRCID -> 169648				COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 11668				PERF.11716 - 11824			
12	01	02	03	04	*05	16054 X	8073	-0-	-7981	-0-	7949	3	124	9	Y	113					207												
						7471 X	6583	-0-	-888	-0-	6464	3	119	9	Y	108		155	0		160												
						7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6929	3	173	9	Y	157		186	0		131												
						7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7589	3	133	9	Y	121		114	0		138												
						7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7174	3	81	9	Y	74		69	0		143												
						5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5375	3	58	9	Y	53		14	0		182												

ANDREWS, J. A.														WELL #: 1H				RRCID -> 170300				COMPL. DATE 06/12/1998				TOTAL DEPTH 12048				PERF.11914 - 12014			
12	01	02	03	04	*05	5813 X	2938	-0-	-2875	-0-	2938	3		Y	-0-						-0-												
						3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3		Y	-0-						-0-												
						2772 X	2594	-0-	-178	-0-	2594	3		Y	-0-						-0-												
						3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	3		Y	-0-						-0-												
						2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	3		Y	-0-						-0-												
						2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		Y	-0-						-0-												

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11896	- 16179				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11856	- 17146				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-					Y	10	8	0			2
02	4984	X	2109	-0-	-2875	-0-	-0-	2011	3	98	9	Y	89	65	0			26
03	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	-0-	1876	3	46	9	Y	42	61	0			7
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	Y	35	36	0			6
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14	13	0			7
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009	- 15801				
12	15751	X	8071	-0-	-7680	-0-	-0-	8049	3	22	9	Y	20	40	0			8
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	-0-	7947	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	7448	X	7249	-0-	-199	-0-	-0-	7249	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
*05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11997	- 14751				
12	2402	X	514	-0-	-1888	-0-	-0-	494	3	20	9	Y	18	24	0			7
01	2852	X	383	-0-	-2469	-0-	-0-	342	3	41	9	Y	37	29	0			15
02	2576	X	1526	-0-	-1050	-0-	-0-	1471	3	55	9	Y	50	52	0			13
03	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	-0-	2282	3	36	9	Y	33	39	0			7
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	3	26	9	Y	24	24	0			7
*05	3100	N	3384	-0-	284	-0-	-0-	3381	3	3	9	Y	3	5	0			5
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11774	- 15600				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	68	0			11
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-					Y	15	23	0			3
02	5180	X	5025	-0-	-155	-0-	-0-	4808	3	217	9	Y	197	142	0			58
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	83	0			6
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	-0-	5102	3	61	9	Y	55	52	0			9
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	3	22	9	Y	20	19	0			10
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11964	- 15638				
12	6545	X	2841	-0-	-3704	-0-	-0-	2666	3	175	9	Y	159	98	0			151
01	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	-0-	2442	3	108	9	Y	98	162	0			87
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	3	98	9	Y	89	112	0			64
03	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	-0-	3236	3	83	9	Y	75	75	0			64
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	-0-	2852	3	25	9	Y	23					87
*05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	3	15	9	Y	14	77	0			24
GATLIN, MARY			WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658	- 15648				
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	12	0			1
01	4588	X	1623	-0-	-2965	-0-	-0-	1546	3	77	9	Y	70	56	0			15
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	-0-	5656	3	117	9	Y	106	90	0			31
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	3	91	9	Y	83	99	0			15
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4700	3	72	9	Y	65	69	0			11
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	3	41	9	Y	37	30	0			18

PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.															
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKS, ROY 'C'															
WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962															
12	10581 X	5411	-0-	-5170	-0-	5397	3	14	9	Y	13	11	0		5
01	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5214	3	8	9	Y	7	9	0		3
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	3	46	9	Y	42	34	0		11
03	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-	11	0		-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-				-0-
*05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4772	3	3	9	Y	3				3
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKS, ROY 15															
WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411															
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2544	3	90	9	Y	82	85	0		12
01	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	2203	3	94	9	Y	85	79	0		18
02	2912 X	2899	-0-	-13	-0-	2831	3	68	9	Y	62	62	0		18
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3069	3	86	9	Y	78	82	0		14
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2847	3	73	9	Y	66	69	0		11
*05	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	31	0		19
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494															
12	3482 X	1249	-0-	-2233	-0-	1198	3	51	9	Y	46	45	0		18
01	2325 X	763	-0-	-1562	-0-	677	3	86	9	Y	78	64	0		32
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2378	3	124	9	Y	113	116	0		29
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3496	3	39	9	Y	35	57	0		7
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	38	0		13
*05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	9	0		11
BENGE, ARCH															
WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207															
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6281	3	155	9	Y	141	144	0		21
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6206	3	175	9	Y	159	146	0		34
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6551	3	124	9	Y	113	114	0		33
03	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6898	3	124	9	Y	113	126	0		20
04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	3	113	9	Y	103	106	0		17
*05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5617	3	74	9	Y	67	51	0		33

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
BENGE, MARION V.				WELL #:	4H	RRCID ->	233090	COMPL.	DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-		3657	3	132	9	Y	120		116	0		18	
01	4557 X	3190	-0-	-1367	-0-	-0-		3013	3	177	9	Y	161		145	0		34	
02	4004 X	3949	-0-	-55	-0-	-0-		3849	3	100	9	Y	91		98	0		27	
03	4433 X	4295	-0-	-138	-0-	-0-		4195	3	100	9	Y	91		102	0		16	
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-		4067	3	88	9	Y	80		83	0		13	
*05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-		2679	3	61	9	Y	55		41	0		27	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1423H	RRCID ->	242954	COMPL.	DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966				
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		942	3	64	9	Y	58		51	0		22	
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		836	3	59	9	Y	54		54	0		22	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-		779	3	97	9	Y	88		87	0		23	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		900	3	229	9	Y	208		189	0		42	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		894	3	151	9	Y	137		139	0		40	
*05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-		728	3	130	9	Y	118		28	0		130	
ARCH BENGE				WELL #:	2H	RRCID ->	246220	COMPL.	DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454				
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-		5068	3	207	9	Y	188		200	0		28	
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	-0-		4404	3	164	9	Y	149		145	0		32	
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-		5540	3	112	9	Y	102		104	0		30	
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	-0-		6234	3	141	9	Y	128		135	0		23	
04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-		5597	3	125	9	Y	114		118	0		19	
*05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	-0-		3859	3	80	9	Y	73		56	0		36	
BENGE, MARION V.				WELL #:	5H	RRCID ->	248748	COMPL.	DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202				
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-		2229	3	45	9	Y	41		39	0		6	
01	2821 X	1480	-0-	-1341	-0-	-0-		1463	3	17	9	Y	15		18	0		3	
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-		2759	3	14	9	Y	13		12	0		4	
03	2821 X	2297	-0-	-524	-0-	-0-		2284	3	13	9	Y	12		14	0		2	
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-		2749	3	20	9	Y	18		17	0		3	
*05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-		1849	3	12	9	Y	11		9	0		5	
GATLIN, MARY				WELL #:	2006H	RRCID ->	250315	COMPL.	DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550	- 15400				
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		688	3			Y	-0-					2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					3	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		1241	3	2	9	Y	2		2	0		3	
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		1166	3			Y	-0-					3	
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	3			Y	-0-					3	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
PARSLEY (DEVONIAN)					69440 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726														
GAULT, SARAH				WELL #:	105	RRCID ->	116142	COMPL.	DATE	03/11/1985	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.11640	- 11760				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301												
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	25	-0-	-68	-0-		25 3			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10482 - 10492				
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-			138
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			138
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-			138
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	677	3	18	9	N	16			154
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	653	3	10	9	N	9			163
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	664	3	17	9	N	15			178
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ICE BROTHERS, INC.		421790												
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP		630555												
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698				
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11486 - 12074				
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1796	2	24	9	N	22			42
01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1454	2	31	9	N	28			70
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1743	2	67	9	N	61			131
03	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	1628	2	40	9	N	36			167
04	1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1101	2	21	9	N	19	167	1	19
05	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	1571	2	13	9	N	12			31

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)														
ICE BROTHERS, INC.														
BRICITSON, J. O.														
WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1462 3	67 9	N	61					117
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1437 3	62 9	N	56					173
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	1302 3	74 9	N	67	184	1			56
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1422 3	70 9	N	64					120
04	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1009 3	48 9	N	44					164
05	1519 N	906	-0-	-613	-0-	856 3	50 9	N	45					209
PAYTON (FUSSELMAN)														
OXY USA WTP LP														
BLAIR														
WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
BLAIR														
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WTG EXPLORATION														
BRANDENBURG "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360														
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3613 2	25 9	Y	23	17	1			23
01	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3294 2	11 9	Y	10	19	1			14
02	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	2885 2	17 9	Y	15					29
03	6194 X	3292	-0-	-2902	-0-	3275 2	17 9	Y	15	17	1			27
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2662 2	21 9	Y	19	18	1			28
05	3255 X	1172	-0-	-2083	-0-	1097 2	75 9	Y	68	50	1			46
PEC REEVES (DEVONIAN)														
KIMSEY RESOURCES LLC														
LINDSEY 325														
WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 16098 - 16482														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC				072691										
PECOS "L" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066	- 5080					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
8004 JV-P GRANDE				WELL #: 1	RRCID -> 138702	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15744	- 16106					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-			-0-
PECOS 'L' FEE				WELL #: 1A	RRCID -> 282388	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 21500	PERF. 10682	- 10744					
*06	14B2 EXT	263	-0-	263	740	222 3	41 9	N	37					171
*07	14B2 EXT	45	-0-	45	785	31 3	14 9	N	13					184
*08	14B2 EXT	42	-0-	42	827	31 3	11 9	N	10					194
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-					194
*10	14B2 EXT	200	-0-	200	1027	175 3	25 9	N	23					217
*11	14B2 EXT	426	-0-	426	1453	299 3	127 9	N	115					332
*12	14B2 EXT	256	-0-	256	1709	238 3	18 9	N	16					348
*01	14B2 EXT	72	-0-	72	1781	72 3		N	-0-					348
*02	14B2 EXT	54	-0-	54	1835	54 3		N	-0-					348
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1835			N	-0-					348
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1835			N	-0-		164 1			184
05	14B2 EXT	6	-0-	6	1841	6 3		N	-0-					184
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
PECOS BILL				WELL #: 2	RRCID -> 226268	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5290	- 5370					
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	742 2	19 9	N	17					128
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	324 2	20 9	N	18					146
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331 2	17 9	N	15					161
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390 2	18 9	N	16					177
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		154 1			23
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					23
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656										
KONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 195790	COMPL. DATE 10/24/1973	TOTAL DEPTH 6051	PERF. 5499	- 5581					
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	787 3	21 9	N	19					156
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	666 3	25 9	N	23					179
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	774 3	10 9	N	9					188
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	662 3	12 9	N	11					199
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	632 3	1 9	N	1					200
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	15					215

PECOS VALLEY (DEVONIAN)															//CONT.//		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
RAYDEN																	695567															
REDMOND "B"															WELL #:		1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 -		5565					
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE				M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
12	1811 N		1811		-0-		-0-		-0-		1772 3		39 9		N				35										188			
01	1889 N		1889		-0-		-0-		-0-		1823 3		66 9		N				60		168 1								80			
02	1880 N		1880		-0-		-0-		-0-		1814 3		66 9		N				60										140			
03	2027 N		2027		-0-		-0-		-0-		1968 3		59 9		N				54		159 1								35			
04	1830 N		1552		-0-		-278		-0-		1499 3		53 9		N				48										83			
05	1984 N		1399		-0-		-585		-0-		1325 3		74 9		N				67										150			
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100)																	70129 232		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
RAYDEN																	695567															
ROBERTSON STATE															WELL #:		1		RRCID -> 275708		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 5880 -		5890					
12	93 N		84		-0-		-9		-0-		84 3				N				-0-										-0-			
01	93 N		88		-0-		-5		-0-		88 3				N				-0-										-0-			
02	84 N		81		-0-		-3		-0-		81 3				N				-0-										-0-			
03	93 N		82		-0-		-11		-0-		82 3				N				-0-										-0-			
04	90 N		50		-0-		-40		-0-		50 3				N				-0-										-0-			
05	93 N		10		-0-		-83		-0-		10 3				N				-0-										-0-			
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)																	70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
P.O.&G. OPERATING, LLC																	631506															
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT															WELL #:		601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
12	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
01	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y				NO RPT										-0-			
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															WELL #:		501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 -		5472					
12	775 #		-0-		-0-		-775		-0-						Y				-0-										-0-			
01	775 #		-0-		-0-		-775		-0-						Y				-0-										-0-			
02	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
03	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
04	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
05	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															WELL #:		901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 -		5520					
12	775 #		-0-		-0-		-775		-0-						Y				-0-										-0-			
01	775 #		-0-		-0-		-775		-0-						Y				-0-										-0-			
02	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
03	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
04	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
05	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-						Y				-0-										-0-			
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)																	70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
KRF PRODUCTION COMPANY LLC																	477311															
HANSON ESTATE															WELL #:		1		RRCID -> 279408		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 -		1500					
12	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			
01	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			
02	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			
03	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			
04	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			
05	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT										-0-			

PECOS VALLEY (MCKEE) INCLINE ENERGY SMITH-MOORE														70129 696 NON-ASSOCIATED 423656 WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949										CAPACITY		CNTY: PECOS	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MARSCHALL, HELEN U.														450175 WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A													
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-							-0-						
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-							-0-						
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	-0-							-0-						
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-							-0-						
04	750	N	552	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-							-0-						
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-							-0-						
VANGUARD OPERATING, LLC IOWA REALTY TRUST														881585 WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-							-0-						
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-							-0-						
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-							-0-						
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-							-0-						
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-							-0-						
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-							-0-						
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) GARRD OIL COMPANY LLC CUMMINS & GRIFFITH														70129 812 ASSOCIATED 295079 WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A										49B		CNTY: PECOS	
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-							-0-						
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-							-0-						
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-							-0-						
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-							-0-						
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-							-0-						
*05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-							-0-						
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) INCLINE ENERGY I R T 29														70129 860 NON-ASSOCIATED 423656 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083										EXEMPT		CNTY: PECOS	
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	58	9	N	53							192						
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	79	9	N	72	165	1					99						
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	67	9	N	61							160						
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	664	3	75	9	N	68	169	1					59						
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60							119						
05	1023	N	403	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	337	3	66	9	N	60							179						
OLSEN ENERGY INC. IOWA REALTY TRUST														621750 WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370													
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-							-0-						
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-							-0-						
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-							-0-						
03	1209	N	838	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-							-0-						
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-							-0-						
05	1085	N	147	-0-	-938	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-							-0-						

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)													70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HILLIN, T. A.													388787								
REDMOND -J-													WELL #:		1 D	RRCID -> 020576	COMPL. DATE 07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12	01	1612 N	1468	-0-	-144	-0-			1457 2	11	9	N	10			67					
		1581 N	1422	-0-	-159	-0-			1411 2	11	9	N	10			77					
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			1413 2	11	9	N	10			87					
03		1457 N	1402	-0-	-55	-0-			1391 2	11	9	N	10			97					
04		1380 N	1042	-0-	-338	-0-			1031 2	11	9	N	10			107					
05		1581 N	971	-0-	-610	-0-			960 2	11	9	N	10			117					
PECOS VALLEY -DE-													WELL #:		1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
12	01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-			3872 2			N	-0-			-0-					
		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			3824 2			N	-0-			-0-					
02		3024 X	2825	-0-	-199	-0-			2825 2			N	-0-			-0-					
03		3348 X	2751	-0-	-597	-0-			2751 2			N	-0-			-0-					
04		3240 X	2381	-0-	-859	-0-			2381 2			N	-0-			-0-					
05		3348 X	1067	-0-	-2281	-0-			1067 2			N	-0-			-0-					
INCLINE ENERGY													423656								
IOWA REALTY TRUST													WELL #:		2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			1738 3			N	-0-			-0-					
		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			1592 3			N	-0-			-0-					
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			1399 3			N	-0-			-0-					
03		1736 N	1068	-0-	-668	-0-			1068 3			N	-0-			-0-					
04		1530 N	1050	-0-	-480	-0-			1050 3			N	-0-			-0-					
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			-0-					
PECOS VALLEY (YATES)													70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
B & B ENERGY (I)													039783								
I.R.T. "29"													WELL #:		1	RRCID -> 095176	COMPL. DATE 08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	1273 - 1349
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
I.R.T. 29													WELL #:		4	RRCID -> 096629	COMPL. DATE 11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF.	1271 - 1363
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
I.R.T. "29" A													WELL #:		3	RRCID -> 096722	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH	1418	PERF.	1266 - 1374
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)		//CONT.//		039783													
I.R.T. "29"		WELL #:		3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238													
ATKINS				WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS				WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS				WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE				WELL #:		1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO, L.L.C.				421240													
ATKINS				WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY				528495									
ATKINS				WELL #:	2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1268 - 1358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567									
YOUNG, BERTHA D.				WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-		1630	3		N	-0-		36
01	1674 N	1566	-0-	-108	-0-		1566	3		N	-0-		36
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-		1433	3		N	-0-		36
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-		1610	3		N	-0-		36
04	1530 N	37	-0-	-1493	-0-		37	3		N	-0-		36
*05	1581 N	677	-0-	-904	-0-		677	3		N	-0-		36
PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
GARTH				WELL #:	1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GARTH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PENTTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
HOLT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #:	1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2		N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2		N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2		N	-0-		-0-
05	713 N	379	-0-	-334	-0-		379	2		N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735						
HOLT		WELL #:		2	RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	66
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	66
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	66
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	66
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	66
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-	66

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		WELL #:		875191	RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		008716						
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435					
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623											
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) HOME PETROLEUM CORP. MCKENZIE													//CONT.//		70537 597 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
													WELL #:		2	RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-					-0-				
02	03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-				
04	05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-					-0-				
		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-				
		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-			21 2			N	-0-					-0-				
		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. ECTOR "AR" FEE													651101 WELL #:		6	RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3801 - 3811	
12	01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 3			Y	-0-					-0-				
02	03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 3			Y	-0-					-0-				
04	05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28 3			Y	-0-					-0-				
		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 3			Y	-0-					-0-				
		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30 3			Y	-0-					-0-				
		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-			22 3			Y	-0-					-0-				
PERRY BASS (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"													70687 500 251726 WELL #:		2	RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12971 - 14877	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CONTINENTAL-LEARY													WELL #:		1H	RRCID -> 243058		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15413		PERF.12725 - 15305	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20													WELL #:		1SW	RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6250	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GARY PERMIAN, LLC FITZGERALD "17"													296347 WELL #:		2	RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12695 - 12855	
12	01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-				
02	03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-				
04	05	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-			14 2			N	-0-					-0-				
		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-			12 2			N	-0-					-0-				
		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-					-0-				
		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-				

PERRY BASS (DEVONIAN)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
T.A.S. MOBIL STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2759 X	1898	-0-	-861	-0-	104 1	1793 2	N	1	1	8			-0-
01	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	124 1	2338 2	N	-0-					-0-
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	112 1	2422 2	N	-0-					-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	124 1	1847 2	N	-0-					-0-
04	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	120 1	2154 2	N	-0-					-0-
05	2821 N	1554	-0-	-1267	-0-	124 1	1430 2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REED														
WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499														
12	4433 #	3953	-0-	-480	-0-	3953 3		N	-0-					36
01	4526 #	1758	-0-	-2768	-0-	1758 3		N	-0-					36
02	4088 #	3578	-0-	-510	-0-	3578 3		N	-0-					36
03	4526 #	3856	-0-	-670	-0-	3856 3		N	-0-					36
04	3990 #	536	-0-	-3454	-0-	536 3		N	-0-					36
05	3968 #	565	-0-	-3403	-0-	565 3		N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE 56-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	1	8			166
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	N	2	2	8			166
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-					166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	65	8			230
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	14	14	8			230

SHERIDAN 55-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	1					452
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1 9		N	-0-					452
02	644 X	50	-0-	-594	-0-	3 1	47 2	N	-0-					452
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					452
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-					452
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					452

TETON 56-2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703														
12	11036 X	1540	-0-	-9496	-0-	1527 2	13 9	N	12	1	8			86
01	11811 X	4273	-0-	-7538	-0-	4273 2		N	-0-					86
02	10668 X	86	-0-	-10582	-0-	86 2		N	-0-					86
03	11811 X	1249	-0-	-10562	-0-	1104 2	145 9	N	132					218
04	4140 X	164	-0-	-3976	-0-	153 2	11 9	N	10					228
05	4278 X	3096	-0-	-1182	-0-	2429 2	667 9	N	606	545	1			289

CHEYENNE 57-3-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455														
*11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2442 3	163 9	N	148	1099	1	4	8	27
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
*01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-					27
*02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-			N	-0-					27
*03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-					27
*04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-					27
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MAKO STATE 3-6				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:	ASSOCIATED 2H	RRCID ->	276545	COMPL.	DATE 12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461	CNTY: WARD
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	16554 X	1700	-0-	-14854	-0-	1628 200	2 9	128	3	Y	182	190	1	2 8	412
01	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-	3778 2	2 9	321	3	Y	2	1 8			413
02	6552 X	3895	-0-	-2657	-0-	438 2	2 9			Y	398	179	1	13 8	619
03	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	29335 2	2 9	9154	3	Y	2010	2323	1	27 8	279
04	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	2211 2	2 9	8574	3	Y	2004	1854	1	36 8	393
*05	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	25919 2	2 9	7159	3	Y	2004	1854	1	36 8	393
						2204 2	2 9				1393	1300	1	84 8	402
						18605 2	2 9								
						1532 2	2 9								

CASPER 57-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276563	COMPL.	DATE 06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531	
12	40517 X	19134	-0-	-21383	-0-	16599 2	2 9	108	4	Y	2206	2046	1	215 8	15
01	17763 X	2826	-0-	-14937	-0-	2427 2	2 9	24	4	Y	522	278	1	20 8	239
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	2228 2	2 9	157	4	Y	3529	3530	1	11 5	170
03	28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	574 2	2 9	166	4	Y	3777	3729	1	29 8	189
04	18510 X	6665	-0-	-11845	-0-	21207 2	2 9	37	4	Y	864	941	1	24 8	88
05	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-	3882 2	2 9			Y	6	88	1	6 8	-0-
						24241 2	2 9								
						4155 2	2 9								
						5678 2	2 9								
						950 2	2 9								

MEDICINE BOW 56-1-13				WELL #:	1H	RRCID ->	276604	COMPL.	DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717	
12	32953 X	17705	-0-	-15248	-0-	15076 2	2 9	120	4	Y	2281	1948	1	93 5	295
01	32953 X	16477	-0-	-16476	-0-	2509 2	2 9	137	4	Y	2960	2988	1	12 8	255
02	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	13084 2	2 9	117	4	Y	2658	2175	1	6 8	732
03	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	3256 2	2 9	140	4	Y	2640	2854	1	23 8	495
04	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	11088 2	2 9	141	4	Y	3106	3016	1	17 8	568
05	14074 X	13621	-0-	-453	-0-	2924 2	2 9	101	4	Y	1748	1983	1	42 8	291
						13649 2	2 9								
						2904 2	2 9								
						13475 2	2 9								
						3417 2	2 9								
						11597 2	2 9								
						1923 2	2 9								

WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE 11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10572	- 14628	
12	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-	594 2	2 9	26	4	Y	5	5 8			164
01	32767 X	884	-0-	-31883	-0-	264 2	2 9	311	4	Y	240	130	1	43 8	231
02	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	24173 2	2 9	5987			5891	1	118 8		209
03	20801 X	18161	-0-	-2640	-0-	6586 2	2 9	143	4	Y	2756	2764	1	72 8	129
04	11220 X	401	-0-	-10819	-0-	14986 2	2 9	1	9	Y	1				130
05	34410 X	12453	-0-	-21957	-0-	3032 2	2 9	138	4	Y	2312	1958	1	295 8	189
						400 2	2 9								
						9772 2	2 9								
						2543 2	2 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIG PINEY 57-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 277111														
COMPL. DATE 10/18/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	42160 X	3050	-0-	-39110	-0-	2743	2	15	4	N	265	13	8	364
01	42160 X	5005	-0-	-37155	-0-	292	9	4205	2	35	4	N	695	185
02	38080 X	16508	-0-	-21572	-0-	765	9	13513	2	140	4	N	2595	289
03	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	2855	9	38024	2	288	4	N	5980	308
04	25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	6578	9	21843	2	185	4	N	3565	207
*05	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	3922	9	35445	2	276	4	N	5329	387
						5862	9							
CODY 56-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277394														
COMPL. DATE 11/22/2014														
12	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			344
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			344
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			344
03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	23749	2	3086	9	N	2805	2472	1	641
04	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	21021	2	2615	9	N	2377	2459	1	546
*05	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	12640	2	3455	9	N	3141	3032	1	549
GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611														
COMPL. DATE 05/29/2015														
12	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	12329	2	70	4	Y	354	400	1	41
01	11005 X	7627	-0-	-3378	-0-	389	9	7100	2	37	4	Y	445	105
02	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	490	9	17408	2	70	4	Y	712	55
03	12803 X	288	-0-	-12515	-0-	783	9	272	2	2	4	Y	13	55
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-	14	9			Y	-0-			55
05	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-			55
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 2H RRCID -> 277704														
COMPL. DATE 10/10/2016														
12	47306 X	23345	-0-	-23961	-0-	20822	3	2523	9	Y	2294	2229	1	41
01	28055 X	27907	-0-	-148	-0-	24934	3	2973	9	Y	2703	2686	1	32
02	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	23294	3	3693	9	Y	3357	3245	1	125
03	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	24366	3	2559	9	Y	2326	2289	1	142
04	35240 X	35240	-0-	-0-	-0-	30622	3	4618	9	Y	4198	4227	1	90
*05	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	29107	3	193	4	Y	4310	4356	1	17
						4741	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 3H RRCID -> 277726														
COMPL. DATE 02/07/2014														
12	10168 X	6717	-0-	-3451	-0-	6081	2	636	9	Y	578	577	0	3
01	12431 X	12272	-0-	-159	-0-	11027	2	1245	9	Y	1132	1122	0	6
02	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10024	2	969	9	Y	881	876	0	6
03	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10014	2	1022	9	Y	929	928	0	5
04	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11792	2	1099	9	Y	999	996	0	5
*05	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	11497	2	1048	9	Y	953	951	0	4

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GALAPAGOS 53-2-45				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 277750		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2012				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		7099 X	64	-0-	-7035	-0-	48 2 15 9	1	4	Y	14					211
01		7099 X	474	-0-	-6625	-0-	409 2 62 9	3	4	Y	56	234	1	3	8	30
02		6412 X	203	-0-	-6209	-0-	203 2			Y	-0-					30
03		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	7769 2 791 9	45	4	Y	719	666	1	20	8	63
04		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	6023 2 946 9	59	4	Y	860	784	1	18	8	121
05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5109 2 752 9	54	4	Y	684	676	1	9	8	120
KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360						
12		10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	7988 2	2463	9	Y	2239	2194	0	29	8	16
01		8029 X	7369	-0-	-660	-0-	6260 2	1109	9	Y	1008	987	0	29	8	8
02		4004 X	3951	-0-	-53	-0-	3017 2	934	9	Y	849	841	0	6	8	10
03		10447 X	8434	-0-	-2013	-0-	6676 2	1758	9	Y	1598	1580	0	13	8	15
04		10110 X	6770	-0-	-3340	-0-	5669 2	1101	9	Y	1001	986	0	17	8	13
05		10447 X	6603	-0-	-3844	-0-	5655 2	948	9	Y	862	853	0	9	8	13
HORN STATE 33-94				WELL #:	5H	RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015						
12		11191 X	10408	-0-	-783	-0-	7156 3 3097 9	155	4	N	2815	2856	1	75	8	159
01		11842 X	9818	-0-	-2024	-0-	6375 3 3280 9	163	4	N	2982	2917	1	121	8	103
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	7268 3 3403 9	162	4	N	3094	2705	1	87	8	405
03		11842 X	9741	-0-	-2101	-0-	6715 3 2880 9	146	4	N	2618	2721	1	101	8	201
04		10080 X	9312	-0-	-768	-0-	6360 3 2814 9	138	4	N	2558	2561	1	94	8	104
05		11997 X	9344	-0-	-2653	-0-	6407 3 2797 9	140	4	N	2543	2030	1	81	8	536
LARAMIE 55-4-7				WELL #:	1H	RRCID -> 278242		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632						
12		33945 X	22356	-0-	-11589	-0-	19415 2 2770 9	171	4	N	2518	2431	1	152	8	91
01		41862 X	41862	-0-	-0-	-0-	37408 2 4194 9	260	4	N	3813	3367	1	373	8	164
02		30660 X	25655	-0-	-5005	-0-	22648 2 2849 9	158	4	N	2590	2151	1	82	8	521
03		40257 X	40257	-0-	-0-	-0-	34933 2 5019 9	305	4	N	4563	4294	1	509	8	281
04		40500 X	35623	-0-	-4877	-0-	32039 2 3395 9	189	4	N	3086	2842	1	443	8	82
05		41850 X	40178	-0-	-1672	-0-	36100 2 3823 9	255	4	N	3475	2952	1	548	8	57
MONROE 34-210				WELL #:	4H	RRCID -> 278363		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306						
12		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	14627 2	1406	9	Y	1278	1274	0	9	8	6
01		15221 X	14611	-0-	-610	-0-	13310 2	1301	9	Y	1183	1174	0	8	8	7
02		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	12521 2	970	9	Y	882	876	0	7	8	6
03		16027 X	13563	-0-	-2464	-0-	12471 2	1092	9	Y	993	991	0	3	8	5
04		15510 X	11033	-0-	-4477	-0-	10186 2	847	9	Y	770	768	0	3	8	4
05		16027 X	10911	-0-	-5116	-0-	9904 2	1007	9	Y	915	913	0	2	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RIVERTON 57-2-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 278601	COMPL.	DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10788	-	15162
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27280 X	545	-0-	-26735	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8		188
01	27280 X	8346	-0-	-18934	-0-	7337	2	1009	9	N	917	925	1	5	175
02	13720 X	10916	-0-	-2804	-0-	9926	2	990	9	N	900	827	1	24	224
03	15190 X	2490	-0-	-12700	-0-	2261	2	229	9	N	208	4	8		428
04	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	33360	2	3006	9	N	2733	2798	1	156	207
*05	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	23902	2	2338	9	N	2125	1714	1	129	489
SHOSHONI 55-4-43				WELL #:	1H	RRCID	-> 278902	COMPL.	DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.11040	-	15851
12	72199 X	40450	-0-	-31749	-0-	33505	3	6945	9	N	6314	6314	0		-0-
01	69130 X	33468	-0-	-35662	-0-	27878	3	5590	9	N	5082	4899	0	183	-0-
02	52948 X	39664	-0-	-13284	-0-	34212	3	5452	9	N	4956	4606	0	350	-0-
03	53010 X	43070	-0-	-9940	-0-	36087	3	6983	9	N	6348	5959	0	389	-0-
04	48960 X	47403	-0-	-1557	-0-	39837	3	7566	9	N	6878	6456	0	422	-0-
05	43927 X	40978	-0-	-2949	-0-	34266	3	6712	9	N	6102	5787	0	315	-0-
WINGHEAD 56-2-43				WELL #:	2H	RRCID	-> 278904	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10624	-	14680
12	33294 X	2547	-0-	-30747	-0-	1776	2	771	9	N	701	439	1	252	10
01	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	24616	2	6760	9	N	6145	5959	1	110	86
02	23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	19563	2	4233	9	N	3848	3752	1	86	96
03	24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	20848	2	3813	9	N	3466	3174	1	281	107
04	30360 X	26626	-0-	-3734	-0-	23804	2	2822	9	N	2565	2591	1	45	36
05	31372 X	27128	-0-	-4244	-0-	23675	2	3453	9	N	3139	2976	1	93	106
KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID	-> 278913	COMPL.	DATE 11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	-	14214
12	45198 X	9881	-0-	-35317	-0-	8408	3	1473	9	Y	1339	1427	1	44	10
01	33728 X	2562	-0-	-31166	-0-	778	3	1784	9	Y	1622	1511	1	114	7
02	25312 X	169	-0-	-25143	-0-	105	3	64	9	Y	58	7	1	58	-0-
03	40316 X	40316	-0-	-0-	-0-	33158	3	7158	9	Y	6507	5652	1	683	172
04	31336 X	31336	-0-	-0-	-0-	25159	3	6177	9	Y	5615	4846	1	850	91
*05	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	21974	3	5226	9	Y	4751	4155	1	557	130
MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID	-> 278948	COMPL.	DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	-	15599
12	8990 X	3504	-0-	-5486	-0-	2981	2	37	4	Y	442	415	0	29	2
						486	9								
01	8866 X	5230	-0-	-3636	-0-	4090	2	59	4	Y	983	945	0	35	5
						1081	9								
02	5292 X	1767	-0-	-3525	-0-	1284	2	23	4	Y	418	410	0	10	3
						460	9								
03	5704 X	1661	-0-	-4043	-0-	1151	2	26	4	Y	440	435	0	6	2
						484	9								
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4301	2	58	4	Y	838	821	0	15	4
						922	9								
05	5239 X	3971	-0-	-1268	-0-	3089	2	47	4	Y	759	748	0	12	3
						835	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 278988	COMPL.	DATE 11/29/2015	TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10567	- 18087		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	66495	X	41416	-0-	-25079	-0-	38527 3	175 4	Y	2467	2265 1	148 8	71	
							2714 9							
01	62341	X	49044	-0-	-13297	-0-	38697 3	444 4	Y	9003	8810 1	128 8	136	
							9903 9							
02	64785	X	64785	-0-	-0-	-0-	52416 3	535 4	Y	10758	10677 1	87 8	130	
							11834 9							
03	62341	X	57264	-0-	-5077	-0-	48949 3	394 4	Y	7201	7047 1	90 8	194	
							7921 9							
04	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	48189 3	323 4	Y	5471	5470 1	160 8	35	
							6018 9							
05	69347	X	52625	-0-	-16722	-0-	44455 3	383 4	Y	7079	6914 1	156 8	44	
							7787 9							
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID -> 279042	COMPL.	DATE 06/15/2015	TOTAL	DEPTH 10686	PERF.10838	- 15284		
12	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-			N	2	2 8		88	
01	30225	X	-0-	-0-	-30225	-0-			N	-0-			88	
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-			N	2	2 8		88	
03	20336	X	34	-0-	-20302	-0-	14 2	20 9	N	18			106	
04	13080	X	480	-0-	-12600	-0-	315 2	165 9	N	150	2 8		254	
*05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	10727 2	4805 9	N	4368	4320 1	94 8	208	
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID -> 279043	COMPL.	DATE 12/25/2016	TOTAL	DEPTH 10014	PERF.10287	- 14747		
12	58714	X	58001	-0-	-713	-0-	42586 2	608 4	Y	13461	12427 1	988 8	214	
							14807 9							
01	52884	X	52884	-0-	-0-	-0-	39535 2	544 4	Y	11641	11031 1	653 8	171	
							12805 9							
02	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	37225 2	517 4	Y	11517	10432 1	10 5	145	
							12669 9				1101 8			
03	58001	X	42801	-0-	-15200	-0-	31619 2	449 4	Y	9757	8916 1	755 8	231	
							10733 9							
04	56130	X	42791	-0-	-13339	-0-	31895 2	431 4	Y	9514	8710 1	784 8	251	
							10465 9							
05	58001	X	39379	-0-	-18622	-0-	29069 2	420 4	Y	8991	8278 1	786 8	178	
							9890 9							
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID -> 279058	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH 10595	PERF.10897	- 14474		
12	39370	X	37786	-0-	-1584	-0-	33511 2	4275 9	N	3886	3750 1	52 8	184	
01	39370	X	35788	-0-	-3582	-0-	31971 2	3817 9	N	3470	3390 1	25 8	239	
02	35560	X	12229	-0-	-23331	-0-	8838 3	3391 9	N	3083	2878 1	19 8	425	
03	37789	X	14598	-0-	-23191	-0-	11173 3	3425 9	N	3114	3237 1	45 8	257	
04	36570	X	13440	-0-	-23130	-0-	10181 3	3259 9	N	2963	3052 1	35 8	133	
05	37789	X	12625	-0-	-25164	-0-	9197 3	3428 9	N	3116	2859 1	57 8	333	
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279162	COMPL.	DATE 11/01/2016	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10952	- 15323		
12	26071	X	24222	-0-	-1849	-0-	21113 2	118 4	Y	2719	2769 1	23 8	77	
							2991 9							
01	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	21536 2	119 4	Y	2834	2816 1	10 8	85	
							3117 9							
02	23324	X	19364	-0-	-3960	-0-	17097 2	88 4	Y	1981	2040 1	8 8	18	
							2179 9							
03	25823	X	18222	-0-	-7601	-0-	15198 2	112 4	Y	2647	2625 1	10 8	30	
							2912 9							
04	24990	X	19645	-0-	-5345	-0-	17033 2	97 4	Y	2286	2283 1	19 8	14	
							2515 9							
05	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-			Y	-0-			14	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID	-> 279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11286	-	20839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	64604 X	-0-	-0-	-64604	-0-				Y	-0-				94	
01	64604 X	-0-	-0-	-64604	-0-				Y	-0-				94	
02	38808 X	-0-	-0-	-38808	-0-				Y	-0-				94	
03	42923 X	42923	-0-	-0-	-0-	32996	2	464	4	Y	8603	8227	1	245	8
						9463	9								
04	62407 X	62407	-0-	-0-	-0-	47633	2	712	4	Y	12784	12489	1	257	8
						14062	9								
*05	71533 X	71533	-0-	-0-	-0-	53972	2	822	4	Y	15217	14830	1	399	8
						16739	9								
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11037	-	15223	
12	79918 X	71606	-0-	-8312	-0-	63439	2	404	4	Y	7057	6010	1	1026	8
						7763	9								
01	99549 X	99549	-0-	-0-	-0-	89401	2	534	4	Y	8740	7908	1	812	8
						9614	9								
02	98570 X	98570	-0-	-0-	-0-	88101	2	530	4	Y	9035	7739	1	2	5
						9939	9					1310	8		
03	84285 X	84285	-0-	-0-	-0-	75262	2	464	4	Y	7781	6758	1	955	8
						8559	9								
04	90630 X	78936	-0-	-11694	-0-	70595	2	431	4	Y	7191	6173	1	1016	8
						7910	9								
05	93651 X	86485	-0-	-7166	-0-	77731	2	481	4	Y	7521	6641	1	914	8
						8273	9								
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	3H	RRCID	-> 279227	COMPL.	DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10417	-	14768	
12	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	26052	3	4828	9	Y	4389	4280	1	30	8
01	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	25054	3	3968	9	Y	3607	3625	1	18	8
02	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	18879	3	4538	9	Y	4125	3998	1	16	8
03	30876 X	24559	-0-	-6317	-0-	20800	3	3759	9	Y	3417	3348	1	13	8
04	36484 X	36484	-0-	-0-	-0-	30727	3	5757	9	Y	5234	5313	1	19	8
*05	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	28692	3	222	4	Y	5075	5142	1	25	8
						5583	9								
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID	-> 279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	-	15757	
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	11001	2	1321	9	Y	1201	1195	0	6	8
01	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	11308	2	1335	9	Y	1214	1207	0	6	8
02	11032 X	10340	-0-	-692	-0-	9181	2	1159	9	Y	1054	1050	0	4	8
03	12307 X	10837	-0-	-1470	-0-	9614	2	1223	9	Y	1112	1111	0	2	8
04	12240 X	11893	-0-	-347	-0-	10721	2	1172	9	Y	1065	1064	0	2	8
05	12648 X	10741	-0-	-1907	-0-	9712	2	1029	9	Y	935	934	0	2	8
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	-	16581	
12	17949 X	17162	-0-	-787	-0-	14081	3	141	4	Y	2673	2531	0	142	8
						2940	9								
01	17949 X	11161	-0-	-6788	-0-	8016	3	132	4	Y	2739	2358	0	381	8
						3013	9								
02	16212 X	6201	-0-	-10011	-0-	3681	3	110	4	Y	2191	1969	0	221	8
						2410	9								
03	17174 X	8696	-0-	-8478	-0-	5803	3	136	4	Y	2506	2480	0	26	8
						2757	9								
04	16620 X	8251	-0-	-8369	-0-	6378	3	85	4	Y	1625	1524	0	108	8
						1788	9								
05	17174 X	4619	-0-	-12555	-0-	2407	3	99	4	Y	1921	1854	0	66	8
						2113	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SHERIDAN 55-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	279250	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11001	- 15108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	31737	3	19216	9	N	17469	17469	0	-0-
01	26077 X	26077	-0-	-0-	-0-	21765	3	4312	9	N	3920	3670	0	-0-
02	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	27252	3	8096	9	N	7360	6893	0	-0-
03	40497 X	40497	-0-	-0-	-0-	30039	3	10458	9	N	9507	8955	0	-0-
04	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	22455	3	7571	9	N	6883	6416	0	-0-
*05	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	26508	3	11311	9	N	10283	9857	0	-0-

HARRISON UNIT 2-38				WELL #:	1H	RRCID ->	279253	COMPL.	DATE 01/05/2016	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11153	- 19242	
12	73904 X	45378	-0-	-28526	-0-	40640	2	298	4	Y	4036	4008	1	38
						4440	9							
01	75082 X	50289	-0-	-24793	-0-	45410	2	343	4	Y	4124	3509	1	94
						4536	9							
02	61320 X	37979	-0-	-23341	-0-	34341	2	271	4	Y	3061	2818	1	118
						3367	9							
03	67890 X	60053	-0-	-7837	-0-	54553	2	379	4	Y	4655	4200	1	226
						5121	9							
04	63858 X	63858	-0-	-0-	-0-	57151	2	367	4	Y	5764	5539	1	276
						6340	9							
*05	57473 X	57473	-0-	-0-	-0-	53223	2	259	4	Y	3628	3291	1	285
						3991	9							

PACE STATE UNIT 1-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL.	DATE 11/04/2015	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.11285	- 20416	
12	79298 X	50861	-0-	-28437	-0-	39669	2	516	4	N	9705	9908	1	374
						10676	9							
01	69316 X	25722	-0-	-43594	-0-	19573	2	285	4	N	5331	4957	1	562
						5864	9							
02	48496 X	33360	-0-	-15136	-0-	25681	2	356	4	N	6657	6241	1	830
						7323	9							
03	53893 X	53893	-0-	-0-	-0-	41722	2	538	4	N	10575	10365	1	709
						11633	9							
04	64391 X	64391	-0-	-0-	-0-	50496	2	640	4	N	12050	11747	1	754
						13255	9							
*05	63538 X	63538	-0-	-0-	-0-	49409	2	644	4	N	12259	11985	1	744
						13485	9							

POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 11121	PERF.11404	- 19524	
12	45756 X	31658	-0-	-14098	-0-	28278	2	146	4	Y	2940	3057	1	29
						3234	9							
01	43214 X	41466	-0-	-1748	-0-	34722	2	256	4	Y	5898	5750	1	155
						6488	9							
02	37352 X	30690	-0-	-6662	-0-	25370	2	205	4	Y	4650	4602	1	192
						5115	9							
03	34447 X	34447	-0-	-0-	-0-	26874	2	279	4	Y	6631	6469	1	347
						7294	9							
04	40140 X	8893	-0-	-31247	-0-	7757	2	49	4	Y	988	1282	1	48
						1087	9							
05	41478 X	803	-0-	-40675	-0-	579	2	8	4	Y	196	226	1	17
						216	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
MONROE 34-188			WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	7223 X	2512	-0-	-4711	-0-	1975 2	498 9	39 4	Y	453	424 0	32 8	2			
01	7161 X	3720	-0-	-3441	-0-	2812 2	857 9	51 4	Y	779	675 0	102 8	4			
02	6468 X	2874	-0-	-3594	-0-	2097 2	736 9	41 4	Y	669	533 0	136 8	4			
03	7161 X	3262	-0-	-3899	-0-	2533 2	689 9	40 4	Y	626	614 0	13 8	3			
04	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	2792 2	710 9	41 4	Y	645	634 0	11 8	3			
05	3720 X	3398	-0-	-322	-0-	2708 2	652 9	38 4	Y	593	583 0	10 8	3			
COVINGTON 34-224				WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470
12	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	14386 2	1805 9	59 4	Y	1641	1402 0	242 8	7			
01	31775 X	15968	-0-	-15807	-0-	13745 2	2156 9	67 4	Y	1960	1595 0	363 8	9			
02	28700 X	14227	-0-	-14473	-0-	12309 2	1858 9	60 4	Y	1689	1427 0	261 8	10			
03	31775 X	19164	-0-	-12611	-0-	17213 2	1879 9	72 4	Y	1708	1689 0	20 8	9			
04	27780 X	15576	-0-	-12204	-0-	13148 2	2340 9	88 4	Y	2127	2123 0	3 8	10			
*05	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	14808 2	1906 9	64 4	Y	1733	1515 0	221 8	7			
MONROE 34-210				WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097
12	10726 X	8349	-0-	-2377	-0-	7397 2		952 9	Y	865	861 0	5 8	4			
01	10726 X	8597	-0-	-2129	-0-	7715 2		882 9	Y	802	797 0	5 8	4			
02	9688 X	7057	-0-	-2631	-0-	6273 2		784 9	Y	713	709 0	3 8	5			
03	9145 X	3401	-0-	-5744	-0-	3025 2		376 9	Y	342	344 0	1 8	2			
04	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	-0-	2 0		-0-			
05	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				Y	-0-			-0-			
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688
12	25110 X	16436	-0-	-8674	-0-	13187 2	3042 9	207 4	Y	2765	2829 1	115 8	27			
01	27125 X	18351	-0-	-8774	-0-	15213 2	2900 9	238 4	Y	2636	2520 1	75 8	68			
02	24500 X	14217	-0-	-10283	-0-	11717 2	2356 9	144 4	Y	2142	2081 1	42 8	87			
03	27125 X	13035	-0-	-14090	-0-	10859 2	2023 9	153 4	Y	1839	1786 1	46 8	94			
04	17760 X	13703	-0-	-4057	-0-	10825 2	2703 9	175 4	Y	2457	2391 1	41 8	119			
05	18352 X	10380	-0-	-7972	-0-	6489 2	3631 9	260 4	Y	3301	3068 1	73 8	279			
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559
12	6107 X	5950	-0-	-157	-0-	4651 2		1299 9	Y	1181	1097 0	84 8	6			
01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	5321 2		1452 9	Y	1320	1167 0	152 8	7			
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	3886 2		1263 9	Y	1148	925 0	224 8	6			
03	5611 X	4661	-0-	-950	-0-	3581 2		1080 9	Y	982	895 0	88 8	5			
04	5430 X	4796	-0-	-634	-0-	3740 2		1056 9	Y	960	861 0	100 8	4			
05	5611 X	5192	-0-	-419	-0-	4152 2		1040 9	Y	945	902 0	43 8	4			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL.	DATE 08/21/2014	TOTAL	DEPTH 11091	PERF.11664	- 16426		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16647 X	1125	-0-	-15522	-0-	55	4	1070	9	Y	973	952	0	25	8
01	14446 X	6147	-0-	-8299	-0-	5151	3	60	4	Y	851	801	0	51	8
						936	9								
02	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	9148	3	88	4	Y	1543	1485	0	52	8
						1697	9								
03	11935 X	10163	-0-	-1772	-0-	7367	3	121	4	Y	2432	2400	0	29	8
						2675	9								
04	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	9659	3	91	4	Y	1661	1580	0	87	8
						1827	9								
*05	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	11249	3	92	4	Y	1620	1599	0	21	8
						1782	9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL.	DATE 08/22/2015	TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10600	- 18144		
12	45880 X	22907	-0-	-22973	-0-	18363	3	265	4	Y	3890	3591	1	201	8
						4279	9								
01	50871 X	23549	-0-	-27322	-0-	20863	3	169	4	Y	2288	2258	1	110	8
						2517	9								
02	41160 X	41015	-0-	-145	-0-	36525	3	243	4	Y	3861	3774	1	74	8
						4247	9								
03	45570 X	43402	-0-	-2168	-0-	39700	3	207	4	Y	3177	3070	1	68	8
						3495	9								
04	41115 X	41115	-0-	-0-	-0-	38224	3	177	4	Y	2467	2459	1	77	8
						2714	9								
05	45415 X	30129	-0-	-15286	-0-	27404	3	159	4	Y	2333	2252	1	83	8
						2566	9								
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL.	DATE 04/03/2015	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11587	- 15827		
12	15810 X	9538	-0-	-6272	-0-	7455	3	2083	9	Y	1894	1825	0	73	8
01	14880 X	9650	-0-	-5230	-0-	7297	3	2353	9	Y	2139	2114	0	22	8
02	12460 X	6636	-0-	-5824	-0-	4765	3	1871	9	Y	1701	1694	0	7	8
*03	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	11921	3	2651	9	Y	2410	2405	0	4	8
*04	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	12644	3	2439	9	Y	2217	2215	0	5	8
*05	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	24230	2	15136	3	Y	2378	2373	0	4	8
						2616	9								
BOHLANDER 33-95				WELL #:	1H	RRCID ->	279553	COMPL.	DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 11078	PERF.11592	- 18674		
12	28892 X	26082	-0-	-2810	-0-	20244	3	281	4	N	5052	4688	1	148	8
						5557	9								
01	28892 X	25413	-0-	-3479	-0-	19675	3	275	4	N	4966	4691	1	198	8
						5463	9								
02	24780 X	23189	-0-	-1591	-0-	18277	3	241	4	N	4246	4194	1	152	8
						4671	9								
03	27342 X	24784	-0-	-2558	-0-	19308	3	261	4	N	4741	4732	1	176	8
						5215	9								
04	25230 X	24275	-0-	-955	-0-	19031	3	248	4	N	4542	4232	1	164	8
						4996	9								
05	26071 X	23050	-0-	-3021	-0-	18128	3	236	4	N	4260	4084	1	189	8
						4686	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-188				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11510	- 15538	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	01	6572 X	156	-0-	-6416	-0-	4 2	152	9	Y	138	138	8			-0-	
		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	3154 2	182	4	Y	4373	4336	0	13	8	24	
							4810 9										
02		5684 X	5420	-0-	-264	-0-	3590 2	80	4	Y	1591	1578	0	26	8	11	
							1750 9										
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3258 2	25	4	Y	300	300	0	9	8	2	
							330 9										
04		6090 X	1364	-0-	-4726	-0-	1186 2	11	4	Y	152	150	0	3	8	1	
							167 9										
05		6293 X	4358	-0-	-1935	-0-	3512 2	44	4	Y	729	716	0	11	8	3	
							802 9										

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL.	DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.	11647	- 18176	
12	01	41695 X	17525	-0-	-24170	-0-	14934 2	143	4	Y	2225	2191	0	65	8	26	
							2448 9										
01		41695 X	41301	-0-	-394	-0-	30491 2	478	4	Y	9393	9218	0	125	8	76	
							10332 9										
02		41972 X	34654	-0-	-7318	-0-	24645 2	430	4	Y	8708	8635	0	50	8	99	
							9579 9										
03		46469 X	37456	-0-	-9013	-0-	26395 2	475	4	Y	9624	9579	0	53	8	91	
							10586 9										
04		39960 X	31623	-0-	-8337	-0-	21926 2	416	4	Y	8437	8357	0	64	8	107	
							9281 9										
05		41292 X	32774	-0-	-8518	-0-	23198 2	407	4	Y	8335	8282	0	32	8	128	
							9169 9										

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280576	COMPL.	DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10662	- 19980	
12	01	64480 X	31312	-0-	-33168	-0-	26156 3	5156	9	Y	4687	4686	1	63	8	84	
							23591 3	4608	9	Y	4189	4176	1	48	8	49	
02		55132 X	16638	-0-	-38494	-0-	14255 3	2383	9	Y	2166	2117	1	18	8	80	
							3733 3	2528	9	Y	2298	2024	1	226	8	128	
03		61039 X	6261	-0-	-54778	-0-	19425 3	4687	9	Y	4261	4189	1	111	8	89	
04		30300 X	24112	-0-	-6188	-0-	22623 3	287	4	Y	4975	4921	1	123	8	20	
05		31310 X	28383	-0-	-2927	-0-	5473 9										

BITTERROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID ->	280577	COMPL.	DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11669	- 16071	
12	01	44981 X	14583	-0-	-30398	-0-	13183 3	32	4	Y	1244	1217	0	37	8	14	
							1368 9										
01		25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	21627 3	195	4	Y	3523	3447	0	62	8	28	
							3875 9										
02		20804 X	13155	-0-	-7649	-0-	9416 3	171	4	Y	3244	3210	0	25	8	37	
							3568 9										
03		23033 X	9656	-0-	-13377	-0-	6627 3	144	4	Y	2623	2612	0	23	8	25	
							2885 9										
04		24870 X	8865	-0-	-16005	-0-	7070 3	170	4	Y	1477	1392	0	92	8	18	
							1625 9										
05		25699 X	22809	-0-	-2890	-0-	15879 3	157	4	Y	6157	6014	0	67	8	94	
							6773 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC JUNIPER STATE UNIT 2-3															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	37045 X	11838	-0-	-25207	-0-	7328 4254	2 9	256	4	Y	3867	3913	1	119 8	143
01	36890 X	27530	-0-	-9360	-0-	18710 8384	2 9	436	4	Y	7622	7474	1	158 8	133
02	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	10730 3984	2 9	187	4	Y	3622	3074	1	22 8	659
03	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	13369 5280	2 9	242	4	Y	4800	5169	1	30 8	260
04	23731 X	23731	-0-	-0-	-0-	16907 6513	2 9	311	4	Y	5921	5943	1	53 8	185
05	20925 X	11612	-0-	-9313	-0-	8061 3348	2 9	203	4	Y	3044	3117	1	33 8	79
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646															
12	43524 X	8112	-0-	-35412	-0-	5454 2538	2 9	120	4	Y	2307	2295	1	16 8	78
01	15190 X	13869	-0-	-1321	-0-	10426 3320	2 9	123	4	Y	3018	2953	1	58 8	85
02	17248 X	12506	-0-	-4742	-0-	9566 2834	2 9	106	4	Y	2576	2472	1	120 8	69
03	58757 X	58757	-0-	-0-	-0-	48466 9921	2 9	370	4	Y	9019	8539	1	178 8	371
04	49834 X	49834	-0-	-0-	-0-	41631 7916	2 9	287	4	Y	7196	7102	1	237 8	228
*05	44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	36241 7814	2 9	288	4	Y	7104	6634	1	356 8	342
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146															
12	53692 X	22317	-0-	-31375	-0-	14705 7316	3 9	296	4	Y	6651	6407	1	93 8	201
01	53692 X	17147	-0-	-36545	-0-	13660 3335	3 9	152	4	Y	3032	3111	1	77 8	45
02	48496 X	17005	-0-	-31491	-0-	13566 3279	3 9	160	4	Y	2981	2943	1	47 8	36
03	51336 X	16868	-0-	-34468	-0-	13372 3346	3 9	150	4	Y	3042	2974	1	22 8	82
04	44520 X	38451	-0-	-6069	-0-	31540 6601	3 9	310	4	Y	6001	5941	1	103 8	39
*05	56998 X	56998	-0-	-0-	-0-	47447 9134	3 9	417	4	Y	8304	7970	1	323 8	50
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404															
12	39432 X	11346	-0-	-28086	-0-	8747 2482	2 9	117	4	N	2256	2316	1	71 8	39
01	31434 X	23132	-0-	-8302	-0-	20032 2972	2 9	128	4	N	2702	2590	1	112 8	39
02	27412 X	11201	-0-	-16211	-0-	8368 2706	2 9	127	4	N	2460	2432	1	36 8	31
03	30349 X	9341	-0-	-21008	-0-	5974 3224	2 9	143	4	N	2931	2762	1	64 8	136
04	29370 X	9307	-0-	-20063	-0-	6103 3057	2 9	147	4	N	2779	2550	1	232 8	133
05	23126 X	10696	-0-	-12430	-0-	6811 3720	2 9	165	4	N	3382	3184	1	240 8	91

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281886	COMPL.	DATE 10/19/2016	TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800	- 20173		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		68727 X	43680	-0-	-25047	-0-	36406	2	151	4	Y	6475	6307	0	45
							7123	9							
01		69574 X	69574	-0-	-0-	-0-	61045	2	787	4	Y	7038	6802	0	55
							7742	9							
02		54320 X	34585	-0-	-19735	-0-	29852	2	381	4	Y	3956	3909	0	45
							4352	9							
03		43679 X	1640	-0-	-42039	-0-	153	2	26	4	Y	1328	1360	0	13
							1461	9							
04		67320 X	2500	-0-	-64820	-0-	1852	2	33	4	Y	559	558	0	7
							615	9							
05		69564 X	32791	-0-	-36773	-0-	27802	2	102	4	Y	4443	4358	0	68
							4887	9							

CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	282034	COMPL.	DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371	- 18540		
12		27280 X	22569	-0-	-4711	-0-	18066	3	226	4	N	3888	3774	1	101
							4277	9							
01		22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	17666	3	208	4	N	4182	3863	1	33
							4600	9							
02		19712 X	17158	-0-	-2554	-0-	13686	3	146	4	N	3024	2800	1	102
							3326	9							
03		22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	19282	3	173	4	N	3170	2891	1	189
							3487	9							
04		21840 X	21482	-0-	-358	-0-	17446	3	183	4	N	3503	3338	1	168
							3853	9							
05		22568 X	19731	-0-	-2837	-0-	15996	3	181	4	N	3231	3029	1	115
							3554	9							

JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL.	DATE 07/04/2017	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11210	- 20571		
12		81894 X	81894	-0-	-0-	-0-	16	1	58487	2	Y	20460	20453	1	146
							885	4	22506	9					
01		88722 X	79448	-0-	-9274	-0-	15	1	56555	2	Y	20021	19905	1	65
							855	4	22023	9					
02		73108 X	61930	-0-	-11178	-0-	14	1	43211	2	Y	16406	16136	1	261
							658	4	18047	9					
03		80941 X	65085	-0-	-15856	-0-	15	1	47437	2	Y	15396	15427	1	168
							697	4	16936	9					
04		78330 X	66223	-0-	-12107	-0-	16	1	48293	2	Y	15640	15512	1	213
							710	4	17204	9					
05		80941 X	60154	-0-	-20787	-0-	15	1	44224	2	Y	13873	13854	1	168
							655	4	15260	9					

HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282242	COMPL.	DATE 03/12/2017	TOTAL	DEPTH 11491	PERF.11758	- 21126		
12		78492 X	69065	-0-	-9427	-0-	47414	2	902	4	Y	18863	18728	0	133
							20749	9							
01		72680 X	72680	-0-	-0-	-0-	53998	2	812	4	Y	16245	16049	0	131
							17870	9							
02		68292 X	41054	-0-	-27238	-0-	29688	2	487	4	Y	9890	9854	0	112
							10879	9							
03		75609 X	74006	-0-	-1603	-0-	52476	2	910	4	Y	18745	18586	0	177
							20620	9							
04		73170 X	70217	-0-	-2953	-0-	50702	2	831	4	Y	16985	16821	0	215
							18684	9							
05		72695 X	52050	-0-	-20645	-0-	37435	2	624	4	Y	12719	12667	0	195
							13991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271														
COMPL. DATE 04/30/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	19809 X	19147	-0-	-0-	-662	-0-	-0-	12766	3	6381	9	Y	5801	17
01	32798 X	22547	-0-	-0-	-10251	-0-	-0-	16200	3	6347	9	Y	5770	10
02	23044 X	21908	-0-	-0-	-1136	-0-	-0-	16185	3	5723	9	Y	5203	3
03	25513 X	23976	-0-	-0-	-1537	-0-	-0-	17944	3	6032	9	Y	5484	1
04	21900 X	20593	-0-	-0-	-1307	-0-	-0-	15096	3	5497	9	Y	4997	2
05	24242 X	19790	-0-	-0-	-4452	-0-	-0-	14840	3	4950	9	Y	4500	3
GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302														
COMPL. DATE 02/05/2019														
TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
12	61628 X	-0-	-0-	-0-	-61628	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	88536 X	314	-0-	-0-	-88222	-0-	-0-	14	3	300	9	Y	273	-0-
02	79184 X	29885	-0-	-0-	-49299	-0-	-0-	21473	3	8412	9	Y	7647	-0-
03	87668 X	55688	-0-	-0-	-31980	-0-	-0-	40372	3	15316	9	Y	13924	-0-
04	44334 X	44334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33290	3	11044	9	Y	10040	-0-
*05	45532 X	45532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34575	3	10957	9	Y	9961	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303														
COMPL. DATE 05/25/2018														
TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
12	84872 X	84872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60855	3	24017	9	N	21834	-0-
01	63643 X	63643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45315	3	18328	9	N	16662	-0-
02	59656 X	59656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42712	3	16944	9	N	15404	-0-
03	56035 X	56035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40581	3	15454	9	N	14049	-0-
04	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36087	3	13441	9	N	12219	-0-
*05	45031 X	45031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32985	3	12046	9	N	10951	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282315														
COMPL. DATE 03/11/2017														
TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HACKER 33-97														
WELL #: 1H RRCID -> 282319														
COMPL. DATE 03/11/2017														
TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
12	95232 X	95232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82574	3	746	4	N	10829	295
								11912	9					
01	87763 X	87763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76972	3	652	4	N	9217	245
								10139	9					
02	81318 X	81318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70649	3	640	4	N	9117	350
								10029	9					
03	80338 X	80338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70039	3	617	4	N	8802	69
								9682	9					
04	73340 X	73340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64313	3	542	4	N	7714	545
								8485	9					
*05	65634 X	65634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57206	3	489	4	N	7217	593
								7939	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	99448 X	80198	-0-	-19250	-0-	56598	2	982	4	Y	20562	20425	0	145
						22618	9							
01	85541 X	85541	-0-	-0-	-0-	63801	2	927	4	Y	18921	18706	0	153
						20813	9							
02	80724 X	48803	-0-	-31921	-0-	35457	2	558	4	Y	11625	11590	0	132
						12788	9							
03	89373 X	86503	-0-	-2870	-0-	61915	2	1020	4	Y	21425	21259	0	202
						23568	9							
04	86490 X	84047	-0-	-2443	-0-	61027	2	962	4	Y	20053	19869	0	254
						22058	9							
05	85529 X	68582	-0-	-16947	-0-	49951	2	780	4	Y	16228	16176	0	249
						17851	9							
SILVERTIP 76-12 UNIT K														
WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	4572					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018														
KRAKEN 57-3-40														
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834														
12	45694 X	6057	-0-	-39637	-0-	4499	3	1558	9	Y	1416	1669	1	10
						19128	3	4164	9	Y	3785	3740	1	16
01	37138 X	23292	-0-	-13846	-0-	18029	3	4917	9	Y	4470	4243	1	140
												96	8	
02	33544 X	22946	-0-	-10598	-0-	27964	3	7402	9	Y	6729	6553	1	195
						25421	3	5106	9	Y	4642	4679	1	87
03	37138 X	35366	-0-	-1772	-0-	35033	3	6617	9	Y	6015	5848	1	185
04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-									
*05	41650 X	41650	-0-	-0-	-0-									
BIG CYPRESS 56-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346														
12	94333 X	60961	-0-	-33372	-0-	45379	3	670	4	N	13556	13356	1	125
						14912	9							
01	94333 X	68416	-0-	-25917	-0-	51263	3	723	4	N	14936	14762	1	257
						16430	9							
02	60172 X	51938	-0-	-8234	-0-	38813	3	555	4	N	11427	11438	1	180
						12570	9							
03	66619 X	58760	-0-	-7859	-0-	44634	3	597	4	N	12299	11987	1	389
						13529	9							
04	66210 X	56346	-0-	-9864	-0-	43487	3	544	4	N	11195	11234	1	267
						12315	9							
05	68417 X	55166	-0-	-13251	-0-	43551	3	501	4	N	10104	9770	1	503
						11114	9							
SIEVERS A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411														
12	89776 X	85957	-0-	-3819	-0-	70944	2	738	4	Y	12977	12644	1	240
						14275	9							
01	89776 X	79306	-0-	-10470	-0-	66103	2	661	4	Y	11402	10987	1	422
						12542	9							
02	78257 X	78257	-0-	-0-	-0-	65677	2	613	4	Y	10879	10892	1	322
						11967	9							
03	91914 X	91914	-0-	-0-	-0-	77887	2	728	4	Y	12090	11851	1	436
						13299	9							
04	88473 X	88473	-0-	-0-	-0-	74190	2	713	4	Y	12336	12262	1	341
						13570	9							
05	86645 X	66103	-0-	-20542	-0-	55687	2	531	4	Y	8986	8891	1	371
						9885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STONES RIVER 55-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	47916	-0-	47916	47916	34709	3	13207	9	Y	12006	11651	0	355 8 -0-
02	14B2 EXT	71149	-0-	71149	119065	53202	3	17947	9	Y	16315	15699	0	616 8 -0-
03	14B2 EXT	66429	-0-	66429	185494	51643	3	14786	9	Y	13442	12926	0	516 8 -0-
04	14B2 EXT	50716	-0-	50716	236210	40457	3	10259	9	Y	9326	8966	0	360 8 -0-
05	14B2 EXT	51128	-0-	51128	287338	39528	3	11600	9	Y	10545	10200	0	345 8 -0-
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
12	89342 X	35975	-0-	-53367	-0-	27183	3	8792	9	N	7993	7993	0	-0-
01	60357 X	46530	-0-	-13827	-0-	35436	3	11094	9	N	10085	9864	0	221 8 -0-
02	56280 X	44195	-0-	-12085	-0-	34940	3	9255	9	N	8414	8054	0	360 8 -0-
03	62310 X	47469	-0-	-14841	-0-	37215	3	10254	9	N	9322	8907	0	415 8 -0-
04	60300 X	43487	-0-	-16813	-0-	34042	3	9445	9	N	8586	8215	0	371 8 -0-
05	48918 X	37075	-0-	-11843	-0-	29221	3	7854	9	N	7140	6870	0	270 8 -0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
12	141918 X	107139	-0-	-34779	-0-	89159	3	17980	9	Y	16345	15910	0	435 8 -0-
01	141918 X	104826	-0-	-37092	-0-	89277	3	15549	9	Y	14135	13667	0	468 8 -0-
02	117488 X	97293	-0-	-20195	-0-	82407	3	14886	9	Y	13533	12955	0	578 8 -0-
03	130076 X	115815	-0-	-14261	-0-	97171	3	18644	9	Y	16949	16378	0	571 8 -0-
04	121650 X	117732	-0-	-3918	-0-	99457	3	18275	9	Y	16614	16113	0	501 8 -0-
*05	108425 X	108425	-0-	-0-	-0-	91072	3	17353	9	Y	15775	15351	0	424 8 -0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
12	76973 X	7107	-0-	-69866	-0-	6338	3	769	9	N	699	816	0	11 8 8
01	76973 X	22559	-0-	-54414	-0-	17762	3	4797	9	N	4361	4137	0	198 8 34
02	69524 X	69026	-0-	-498	-0-	54327	3	14699	9	N	13363	13122	0	124 8 151
03	76973 X	5888	-0-	-71085	-0-	4562	3	1326	9	N	1205	1334	0	11 8 11
04	74490 X	-0-	-0-	-74490	-0-					N	-0-	11	0	-0-
05	76415 X	4066	-0-	-72349	-0-	3264	3	802	9	N	729	686	0	32 8 11
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	25243	-0-	25243	25243	18714	3	6529	9	N	5935	5643	0	292 8 -0-
05	14B2 EXT	130092	-0-	130092	155335	99137	3	30955	9	N	28141	27309	0	832 8 -0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
12	107384 X	77695	-0-	-29689	-0-	58719	3	18976	9	N	17251	16767	0	484 8 -0-
01	88753 X	68688	-0-	-20065	-0-	51923	3	16765	9	N	15241	14742	0	499 8 -0-
02	80164 X	62679	-0-	-17485	-0-	47050	3	15629	9	N	14208	13574	0	1 5 -0-
03	77686 X	70214	-0-	-7472	-0-	52975	3	17239	9	N	15672	15080	0	592 8 -0-
04	75180 X	23470	-0-	-51710	-0-	17510	3	5960	9	N	5418	5254	0	164 8 -0-
05	77686 X	29757	-0-	-47929	-0-	20470	3	9287	9	N	8443	7513	0	930 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.10938	- 17699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	79267 X	34866	-0-	-44401	-0-	28720	3	6146	9	N	5587	5386	0	201	8
01	57660 X	30747	-0-	-26913	-0-	26047	3	4700	9	N	4273	4060	0	213	8
02	52080 X	33202	-0-	-18878	-0-	27480	3	5722	9	N	5202	4923	0	3	5
03	55490 X	41637	-0-	-13853	-0-	33791	3	7846	9	N	7133	6838	0	295	8
04	53700 X	27454	-0-	-26246	-0-	21739	3	5715	9	N	5195	5021	0	174	8
05	36766 X	17713	-0-	-19053	-0-	14542	3	3171	9	N	2883	2561	0	322	8
CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11272	- 20356	
12	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	27298	3	9136	9	N	8305	7892	0	413	8
01	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	39355	3	13649	9	N	12408	12022	0	386	8
02	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	25119	3	8186	9	N	7442	7281	0	161	8
03	48856 X	48856	-0-	-0-	-0-	36346	3	12510	9	N	11373	11158	0	215	8
04	43997 X	43997	-0-	-0-	-0-	33054	3	10943	9	N	9948	9727	0	221	8
05	25699 X	13448	-0-	-12251	-0-	10207	3	3241	9	N	2946	2811	0	135	8
FORT PILLOW 54-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.11238	- 15500	
12	90334 X	60706	-0-	-29628	-0-	46256	3	648	4	Y	12547	12364	1		429
01	79174 X	40196	-0-	-38978	-0-	13802	9	395	4	Y	8786	8878	1	86	8
02	55664 X	50250	-0-	-5414	-0-	30136	3	519	4	Y	10568	10169	1	364	8
03	60698 X	54303	-0-	-6395	-0-	9665	9	594	4	Y	11588	10801	1	612	8
04	58740 X	48961	-0-	-9779	-0-	38106	3	476	4	Y	9672	9559	1	266	8
05	60698 X	45514	-0-	-15184	-0-	11625	9	543	4	Y	9897	9274	1	453	8
						40962	3								
						12747	9								
						37846	3								
						10639	9								
						34084	3								
						10887	9								
THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10398	- 14736	
12	34317 X	141	-0-	-34176	-0-	51	3	90	9	N	82	79	0	3	8
01	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-					N	2	2	8		
02	34944 X	8210	-0-	-26734	-0-	6486	3	1724	9	N	1567	1494	0	73	8
03	38688 X	20225	-0-	-18463	-0-	15827	3	4398	9	N	3998	3865	0	133	8
04	29040 X	25519	-0-	-3521	-0-	20237	3	5282	9	N	4802	4661	0	141	8
*05	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	20404	3	5096	9	N	4633	4512	0	121	8
STONY LAKE 54-4-37				WELL #:	1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10402	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	51426	-0-	51426	51426	40774	3	10652	9	N	9684	9561	0	123	8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
KAPPA 56-2-27			WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL.	DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950 - 15366
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	64852 X	57507	-0-	-7345	-0-	48381	3	9126	9	N	8296	8145	0	151	8 -0-
01	42718 X	39983	-0-	-2735	-0-	33229	3	6754	9	N	6140	6040	0	100	8 -0-
02	51184 X	39519	-0-	-11665	-0-	32857	3	6662	9	N	6056	5849	0	11	5 -0-
03	57505 X	43929	-0-	-13576	-0-	36805	3	7124	9	N	6476	6310	0	166	8 -0-
04	55650 X	23243	-0-	-32407	-0-	18001	3	5242	9	N	4765	4673	0	92	8 -0-
05	57505 X	28802	-0-	-28703	-0-	22829	3	5973	9	N	5430	5293	0	137	8 -0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL.	DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442 - 17910
12	100661 X	100661	-0-	-0-	-0-	81478	3	19183	9	Y	17439	16977	0	462	8 -0-
01	76911 X	65825	-0-	-11086	-0-	53517	3	12308	9	Y	11189	10852	0	337	8 -0-
02	118496 X	69796	-0-	-48700	-0-	57325	3	12471	9	Y	11337	10886	0	451	8 -0-
03	126883 X	113644	-0-	-13239	-0-	93304	3	20340	9	Y	18491	17848	0	643	8 -0-
04	97410 X	77277	-0-	-20133	-0-	63452	3	13825	9	Y	12568	12196	0	372	8 -0-
05	100657 X	60558	-0-	-40099	-0-	50091	3	10467	9	Y	9515	9230	0	285	8 -0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL.	DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082 - 19546
12	112786 X	112786	-0-	-0-	-0-	93277	3	19509	9	N	17735	17108	0	627	8 -0-
01	111507 X	105857	-0-	-5650	-0-	87337	3	18520	9	N	16836	16189	0	647	8 -0-
02	100716 X	88569	-0-	-12147	-0-	72693	3	15876	9	N	14433	13680	0	753	8 -0-
03	111507 X	77880	-0-	-33627	-0-	64013	3	13867	9	N	12606	12034	0	572	8 -0-
04	107910 X	7255	-0-	-100655	-0-	6035	3	1220	9	N	1109	1018	0	91	8 -0-
05	111507 X	94603	-0-	-16904	-0-	79512	3	15091	9	N	13719	13010	0	709	8 -0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL.	DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870 - 20300
12	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-				-0-
01	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-				-0-
02	76916 X	13413	-0-	-63503	-0-	10464	3	2949	9	N	2681	2395	0	286	8 -0-
03	38998 X	26171	-0-	-12827	-0-	21677	3	4494	9	N	4085	3528	0	557	8 -0-
04	80381 X	80381	-0-	-0-	-0-	67573	3	12808	9	N	11644	10907	0	737	8 -0-
*05	94730 X	94730	-0-	-0-	-0-	80096	3	14634	9	N	13304	12687	0	617	8 -0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL.	DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516 - 14782
12	38750 X	31009	-0-	-7741	-0-	23203	3	7806	9	N	7096	6850	0	246	8 -0-
01	38750 X	30451	-0-	-8299	-0-	22802	3	7649	9	N	6954	6667	0	287	8 -0-
02	35000 X	28637	-0-	-6363	-0-	21747	3	6890	9	N	6264	5859	0	2	5 -0-
03	38750 X	18735	-0-	-20015	-0-	12398	3	6337	9	N	5761	5547	0	214	8 -0-
04	37500 X	10240	-0-	-27260	-0-	7029	3	3211	9	N	2919	2815	0	104	8 -0-
*05	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	31128	3	9923	9	N	9021	8565	0	456	8 -0-
YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID ->	282808	COMPL.	DATE	02/20/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902 - 15341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	17059	-0-	17059	17059	12921	3	4138	9	N	3762	3551	0	211	8 -0-
05	14B2 EXT	127043	-0-	127043	144102	99047	3	27996	9	N	25451	24313	0	1138	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																													
SHOSHONI 54-4-35															WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
SUMMIT POINT 54-4-31																		WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 11065 - 15368																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
02	14B2 EXT	8322	-0-	8322	8322	6995	3	1327	9	N	1206	1191	0	15	8		-0-																											
03	14B2 EXT	71474	-0-	71474	79796	60723	3	10751	9	N	9774	9690	0	84	8		-0-																											
04	14B2 EXT	54912	-0-	54912	134708	46621	3	8291	9	N	7537	7487	0	50	8		-0-																											
05	14B2 EXT	46549	-0-	46549	181257	39424	3	7125	9	N	6477	6411	0	66	8		-0-																											
BELLTOWN 57-3-19																		WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 10122 - 14509																										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																											
SUNSHINE 54-2-21																		WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 12061 - 16285																										
12	33139 X	14842	-0-	-18297	-0-	10377	3	224	4	Y	3855	3677	1	121	8		130																											
						4241	9																																					
01	33139 X	19332	-0-	-13807	-0-	14151	3	255	4	Y	4478	4439	1	137	8		32																											
						4926	9																																					
02	20664 X	18242	-0-	-2422	-0-	12885	3	261	4	Y	4633	4366	1	54	8		245																											
						5096	9																																					
03	22878 X	20463	-0-	-2415	-0-	15182	3	267	4	Y	4558	4613	1	57	8		133																											
						5014	9																																					
04	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	14349	3	235	4	Y	4072	4011	1	54	8		140																											
						4479	9																																					
05	20212 X	16133	-0-	-4079	-0-	11720	3	214	4	Y	3817	3712	1	26	8		219																											
						4199	9																																					
SEAHAWK 57-2-1																		WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 10450 - 14875																										
12	87296 X	72277	-0-	-15019	-0-	55314	3	16963	9	N	15421	15062	0	359	8		-0-																											
01	92690 X	80097	-0-	-12593	-0-	62137	3	17960	9	N	16327	15884	0	443	8		-0-																											
02	83720 X	42783	-0-	-40937	-0-	31994	3	10789	9	N	9808	9507	0	301	8		-0-																											
03	92690 X	64010	-0-	-28680	-0-	48549	3	15461	9	N	14055	13661	0	394	8		-0-																											
04	89700 X	52956	-0-	-36744	-0-	39980	3	12976	9	N	11796	11506	0	290	8		-0-																											
05	80104 X	60608	-0-	-19496	-0-	46541	3	14067	9	N	12788	12476	0	312	8		-0-																											
HYDRA 56-3-28 UNIT																		WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10896 - 17419																										
12	81995 X	32484	-0-	-49511	-0-	24710	3	7774	9	N	7067	6949	0	118	8		-0-																											
01	68820 X	43772	-0-	-25048	-0-	34436	3	9336	9	N	8487	8338	0	149	8		-0-																											
02	47292 X	37414	-0-	-9878	-0-	29079	3	8335	9	N	7577	7513	0	64	8		-0-																											
03	52359 X	31685	-0-	-20674	-0-	24219	3	7466	9	N	6787	6735	0	52	8		-0-																											
04	42360 X	12687	-0-	-29673	-0-	9757	3	2930	9	N	2664	2634	0	30	8		-0-																											
05	43772 X	35547	-0-	-8225	-0-	27641	3	7906	9	N	7187	7137	0	50	8		-0-																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	98115 X	30256	-0-	-67859	-0-	26627 3	184 4	Y		3132	3094 0	70 8		36
01	79949 X	40563	-0-	-39386	-0-	3445 9								
02	63448 X	42610	-0-	-20838	-0-	31347 3	413 4	Y		8003	7861 0	114 8		64
03	63488 X	19420	-0-	-44068	-0-	8803 9								
04	48330 X	23375	-0-	-24955	-0-	31422 3	486 4	Y		9729	9623 0	59 8		111
05	47182 X	32466	-0-	-14716	-0-	10702 9								
						13561 3	253 4	Y		5096	5130 0	29 8		48
						5606 9								
						16350 3	312 4	Y		6103	6016 0	58 8		77
						6713 9								
						23584 3	390 4	Y		7720	7643 0	35 8		119
						8492 9								
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
12	128681 X	89382	-0-	-39299	-0-	68654 3	20728 9	N		18844	18481 0	363 8		-0-
01	131223 X	66224	-0-	-64999	-0-	49848 3	16376 9	N		14887	14568 0	319 8		-0-
02	118524 X	43338	-0-	-75186	-0-	31495 3	11843 9	N		10766	10488 0	2 5		-0-
03	131223 X	63108	-0-	-68115	-0-									
04	86490 X	62840	-0-	-23650	-0-	47898 3	15210 9	N		13827	13471 0	356 8		-0-
05	89373 X	58457	-0-	-30916	-0-	48848 3	13992 9	N		12720	12402 0	318 8		-0-
						44719 3	13738 9	N		12489	12176 0	313 8		-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
12	53746 X	53746	-0-	-0-	-0-	48480 3	5266 9	N		4787	4466 0	321 8		-0-
01	148110 X	148110	-0-	-0-	-0-	133441 3	14669 9	N		13335	12483 0	852 8		-0-
02	2800 N	114842	-0-	112042	112042	103146 3	11696 9	N		10633	9740 0	893 8		-0-
03	173154 X	61112	-0-	-112042	-0-	54300 3	6812 9	N		6193	5807 0	386 8		-0-
04	71254 X	71254	-0-	-0-	-0-	65136 3	6118 9	N		5562	5029 0	533 8		-0-
*05	163824 X	163824	-0-	-0-	-0-	152591 3	11233 9	N		10212	9552 0	660 8		-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		21	21 8			-0-
02	14B2 EXT	16727	-0-	16727	16727	14542 4	2185 9	N		1986	1746 1	240 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16727			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	76389	-0-	76389	93116	67286 3	9103 9	N		8275	7916 0	359 8		-0-
05	14B2 EXT	89098	-0-	89098	182214	78823 3	10275 9	N		9341	8930 0	411 8		-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
12	57443 X	46309	-0-	-11134	-0-	32917 3	710 4	N		11529	11020 1	709 8		128
01	55614 X	48565	-0-	-7049	-0-	12682 9								
02	50232 X	43172	-0-	-7060	-0-	33031 3	776 4	N		13416	12463 1	801 8		280
03	55614 X	52570	-0-	-3044	-0-	14758 9								
04	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	29907 3	692 4	N		11430	10899 1	489 8		322
*05	52096 X	52096	-0-	-0-	-0-	12573 9								
						36317 3	834 4	N		14017	13238 1	596 8		505
						15419 9								
						37239 3	809 4	N		13402	12917 1	339 8		651
						14742 9								
						37004 3	789 4	N		13003	12955 1	294 8		405
						14303 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	75082 X	32385	-0-	-42697	-0-	23636	3	8749	9	N	7954	7786	0	-0-
01	75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	1	1	8	-0-
02	67816 X	14589	-0-	-53227	-0-	10707	3	3882	9	N	3529	3416	0	-0-
03	55893 X	48072	-0-	-7821	-0-	35339	3	12733	9	N	11575	11168	0	-0-
04	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	30042	3	9472	9	N	8611	8344	0	-0-
*05	43640 X	43640	-0-	-0-	-0-	33488	3	10152	9	N	9229	8874	0	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
12	68665 X	4632	-0-	-64033	-0-	3512	3	1120	9	N	1018	990	0	-0-
01	68665 X	52022	-0-	-16643	-0-	40290	3	11732	9	N	10665	10274	0	-0-
02	62020 X	60826	-0-	-1194	-0-	46775	3	14051	9	N	12774	12175	0	-0-
03	68665 X	53251	-0-	-15414	-0-	42987	3	10264	9	N	9331	8849	0	-0-
04	69505 X	69505	-0-	-0-	-0-	53139	3	16366	9	N	14878	14412	0	-0-
05	67332 X	58710	-0-	-8622	-0-	45375	3	13335	9	N	12123	11759	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
12	117490 X	11187	-0-	-106303	-0-	6908	3	4279	9	Y	3890	3550	0	-0-
01	62279 X	5623	-0-	-56656	-0-	3375	3	2248	9	Y	2044	1530	0	-0-
02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	19315	3	8154	9	Y	7413	7336	0	-0-
03	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	20782	3	8637	9	Y	7852	7797	0	-0-
04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	8015	3	3504	9	Y	3185	3133	0	-0-
05	30411 X	20579	-0-	-9832	-0-	14415	3	6164	9	Y	5604	5555	0	-0-
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
12	73036 X	48790	-0-	-24246	-0-	35917	3	12873	9	Y	11703	11572	1	97
01	68882 X	45006	-0-	-23876	-0-	34085	3	10921	9	Y	9928	9707	1	137
02	45538 X	45538	-0-	-0-	-0-	34165	3	11373	9	Y	10339	10187	1	148
03	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	48211	3	12967	9	Y	11788	11631	1	168
04	60304 X	60304	-0-	-0-	-0-	47922	3	12382	9	Y	11256	11046	1	208
*05	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	48169	3	10506	9	Y	9551	9518	1	165
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	10964	3	3386	9	Y	3078	3044	0	-0-
*08	124413 X	124413	-0-	-0-	-0-	101293	3	23120	9	Y	21018	21007	0	-0-
*09	110931 X	110931	-0-	-0-	-0-	90926	3	20005	9	Y	18186	18181	0	-0-
*10	88404 X	88404	-0-	-0-	-0-	72881	3	15523	9	Y	14112	13927	0	-0-
*11	69960 X	56736	-0-	-13224	-0-	47000	3	9736	9	Y	8851	8687	0	-0-
*12	78341 X	78341	-0-	-0-	-0-	64611	3	13730	9	Y	12482	12199	0	-0-
*01	72292 X	64210	-0-	-8082	-0-	52849	3	11361	9	Y	10328	10078	0	-0-
*02	98392 X	66141	-0-	-32251	-0-	55073	3	11068	9	Y	10062	9725	0	-0-
												335	8	
*03	88412 X	82716	-0-	-5696	-0-	68820	3	13896	9	Y	12633	12267	0	-0-
04	75810 X	61600	-0-	-14210	-0-	51776	3	9824	9	Y	8931	8689	0	-0-
05	78337 X	73159	-0-	-5178	-0-	61379	3	11780	9	Y	10709	10453	0	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
12	45353 X	27682	-0-	-17671	-0-	22981	3	4701	9	N	4274	4105	0	-0-
01	45353 X	6058	-0-	-39295	-0-	178	3	5880	9	N	5345	4961	0	-0-
02	40964 X	35524	-0-	-5440	-0-	29507	3	6017	9	N	5470	4995	0	-0-
03	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	58160	3	11165	9	N	10150	9345	0	-0-
04	72550 X	72550	-0-	-0-	-0-	65199	3	7351	9	N	6683	6088	0	-0-
*05	75560 X	75560	-0-	-0-	-0-	64019	3	11541	9	N	10492	10010	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110														
COMPL. DATE 08/25/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	75888 X	1861	-0-	-74027	-0-	941	3	920	9	N	836	758	0	-0-
01	75888 X	34211	-0-	-41677	-0-	28182	3	6029	9	N	5481	5184	0	-0-
02	91191 X	91191	-0-	-0-	-0-	73051	3	18140	9	N	16491	15639	0	-0-
03	75888 X	65838	-0-	-10050	-0-	53486	3	12352	9	N	11229	10850	0	-0-
04	61632 X	61632	-0-	-0-	-0-	50753	3	10879	9	N	9890	9544	0	-0-
05	75888 X	60638	-0-	-15250	-0-	52479	3	8159	9	N	7417	6807	0	-0-
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111														
COMPL. DATE 11/10/2018														
12	14B2 EXT	47764	-0-	47764	69652	37151	3	10613	9	N	9648	9911	1	210
01	14B2 EXT	91395	-0-	91395	161047	70868	3	20527	9	N	18661	18240	1	262
*02	240733 X	79686	-0-	-161047	-0-	62649	3	17037	9	N	15488	15095	1	386
*03	102641 X	91219	-0-	-11422	-0-	73054	3	18165	9	N	16514	15829	1	535
*04	99330 X	50365	-0-	-48965	-0-	35435	3	14930	9	N	13573	13516	1	191
*05	102641 X	66925	-0-	-35716	-0-	51448	3	15477	9	N	14070	13314	1	474
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283112														
COMPL. DATE 08/10/2017														
12	52111 X	19749	-0-	-32362	-0-	14295	3	5454	9	Y	4958	4867	0	-0-
01	52111 X	1389	-0-	-50722	-0-	150	3	1239	9	Y	1126	1121	0	-0-
02	47068 X	5945	-0-	-41123	-0-	4604	3	1341	9	Y	1219	1160	0	-0-
03	45535 X	45535	-0-	-0-	-0-	35031	3	10504	9	Y	9549	9278	0	-0-
04	38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	29910	3	8517	9	Y	7743	7554	0	-0-
*05	43740 X	43740	-0-	-0-	-0-	35923	3	7817	9	Y	7106	6884	0	-0-
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113														
COMPL. DATE 09/15/2017														
12	81902 X	67708	-0-	-14194	-0-	55216	3	12492	9	Y	11356	10976	0	-0-
01	86118 X	52832	-0-	-33286	-0-	42489	3	10343	9	Y	9403	9071	0	-0-
02	68012 X	29005	-0-	-39007	-0-	24234	3	4771	9	Y	4337	4053	0	-0-
03	75299 X	41841	-0-	-33458	-0-	34100	3	7741	9	Y	7037	6708	0	-0-
04	72870 X	42574	-0-	-30296	-0-	34276	3	8298	9	Y	7544	7273	0	-0-
05	67704 X	51644	-0-	-16060	-0-	41854	3	9790	9	Y	8900	8603	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122														
COMPL. DATE 02/10/2017														
12	64573 X	35706	-0-	-28867	-0-	31061	3	4645	9	Y	4223	4474	1	31
01	51615 X	46674	-0-	-4941	-0-	39452	3	7222	9	Y	6565	6472	1	28
02	39060 X	35773	-0-	-3287	-0-	29809	3	5964	9	Y	5422	5186	1	171
03	59690 X	59690	-0-	-0-	-0-	48802	3	10888	9	Y	9898	9634	1	287
04	45335 X	45335	-0-	-0-	-0-	37967	3	7368	9	Y	6698	6814	1	126
05	46686 X	2495	-0-	-44191	-0-	1935	3	560	9	Y	509	594	1	15
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125														
COMPL. DATE 11/28/2018														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	29964	-0-	29964	29964	22885	3	7079	9	N	6435	6408	0	-0-
03	14B2 EXT	145316	-0-	145316	175280	113127	3	32189	9	N	29263	29158	0	-0-
04	14B2 EXT	122927	-0-	122927	298207	95571	3	27356	9	N	24869	24795	0	-0-
05	14B2 EXT	83617	-0-	83617	381824	65309	3	18308	9	N	16644	16566	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	68851 X	58151	-0-	-10700	-0-	38373	3	780	4	N	17271	17127	1	246
01	66278 X	50622	-0-	-15656	-0-	18998	9							
02	56056 X	54432	-0-	-1624	-0-	37003	3	539	4	N	11891	11875	1	140
03	64919 X	64919	-0-	-0-	-0-	13080	9							
04	57869 X	57869	-0-	-0-	-0-	40332	3	541	4	N	12326	12214	1	186
*05	73958 X	73958	-0-	-0-	-0-	13559	9							
						48965	3	665	4	N	13899	13884	1	156
						15289	9							
						43734	3	575	4	N	12327	12292	1	167
						13560	9							
						56590	3	711	4	N	15143	14979	1	275
						16657	9							
CASCADDES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
12	97774 X	36087	-0-	-61687	-0-	31413	3	4674	9	N	4249	4232	0	49
01	97774 X	89854	-0-	-7920	-0-	68274	3	21580	9	N	19618	19286	0	158
02	79130 X	79130	-0-	-0-	-0-	58514	3	20616	9	N	18742	18594	0	213
03	104110 X	104110	-0-	-0-	-0-	75766	3	28344	9	N	25767	25623	0	243
04	92809 X	92809	-0-	-0-	-0-	68328	3	24481	9	N	22255	22068	0	282
05	89869 X	72234	-0-	-17635	-0-	52662	3	19572	9	N	17793	17740	0	274
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	42181	-0-	42181	42181	34506	3	7675	9	N	6977	6803	0	-0-
02	14B2 EXT	60735	-0-	60735	102916	49634	3	11101	9	N	10092	9644	0	-0-
												446	8	
03	14B2 EXT	24819	-0-	24819	127735	20501	3	4318	9	N	3925	3755	0	-0-
04	14B2 EXT	16586	-0-	16586	144321	13410	3	3176	9	N	2887	2777	0	-0-
05	14B2 EXT	6974	-0-	6974	151295	5641	3	1333	9	N	1212	1160	0	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51432	-0-	51432	51432	31496	3	19936	9	N	18124	18081	0	-0-
04	14B2 EXT	98441	-0-	98441	149873	59675	3	38766	9	N	35242	35163	0	-0-
05	14B2 EXT	88525	-0-	88525	238398	55299	3	33226	9	N	30205	30078	0	-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
12	14B2 EXT	54195	-0-	54195	226703	42163	3	12032	9	N	10938	10789	0	-0-
01	14B2 EXT	48479	-0-	48479	275182	37721	3	10758	9	N	9780	9639	0	-0-
02	14B2 EXT	4670	-0-	4670	279852	2849	3	1821	9	N	1655	1626	0	-0-
												28	8	
03	14B2 EXT	61156	-0-	61156	341008	47866	3	13290	9	N	12082	11773	0	-0-
04	14B2 EXT	52867	-0-	52867	393875	41662	3	11205	9	N	10186	10003	0	-0-
05	14B2 EXT	54926	-0-	54926	448801	43702	3	11224	9	N	10204	9995	0	-0-
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1769	-0-	1769	1769	1454	3	315	9	N	286	251	0	-0-
05	14B2 EXT	12539	-0-	12539	14308	10947	3	1592	9	N	1447	1350	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	104762	-0-	104762	285967	88450	3	16312	9	N	14829	14824	0	-0-
*01	311249 X	25282	-0-	-285967	-0-	20941	3	4341	9	N	3946	3861	0	-0-
*02	93520 X	-0-	-0-	-93520	-0-					N	2	2	8	-0-
*03	103540 X	47933	-0-	-55607	-0-	39864	3	8069	9	N	7335	7030	0	-0-
*04	100200 X	81509	-0-	-18691	-0-	68977	3	12532	9	N	11393	11086	0	-0-
*05	103540 X	72563	-0-	-30977	-0-	61598	3	10965	9	N	9968	9663	0	-0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	14594	-0-	14594	14594	11039	3	3555	9	N	3232	3168	0	-0-
02	14B2 EXT	134438	-0-	134438	149032	102911	3	31527	9	N	28661	27695	0	-0-
												965	8	-0-
03	14B2 EXT	123826	-0-	123826	272858	95335	3	28491	9	N	25901	25283	0	-0-
04	14B2 EXT	112048	-0-	112048	384906	86868	3	25180	9	N	22891	22476	0	-0-
05	14B2 EXT	100231	-0-	100231	485137	77505	3	22726	9	N	20660	20239	0	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
12	69362 X	69362	-0-	-0-	-0-	57053	3	12309	9	N	11190	10924	0	-0-
01	72978 X	72978	-0-	-0-	-0-	59000	3	13978	9	N	12707	12357	0	-0-
02	82734 X	82734	-0-	-0-	-0-	68309	3	14425	9	N	13114	12630	0	-0-
03	94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	73502	3	20501	9	N	18637	18207	0	-0-
04	79434 X	79434	-0-	-0-	-0-	64941	3	14493	9	N	13175	12805	0	-0-
*05	92647 X	92647	-0-	-0-	-0-	76365	3	16282	9	N	14802	14380	0	-0-
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
12	80512 X	80512	-0-	-0-	-0-	64952	3	15560	9	N	14145	13903	0	-0-
01	77906 X	77906	-0-	-0-	-0-	61058	3	16848	9	N	15316	15056	0	-0-
02	63448 X	49432	-0-	-14016	-0-	39748	3	9684	9	N	8804	8465	0	-0-
03	70246 X	47764	-0-	-22482	-0-	38413	3	9351	9	N	8501	8234	0	-0-
04	67980 X	30465	-0-	-37515	-0-	24497	3	5968	9	N	5425	5303	0	-0-
05	70246 X	53954	-0-	-16292	-0-	43308	3	10646	9	N	9678	9408	0	-0-
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	17271	-0-	17271	35889	13913	3	3358	9	N	3053	3027	0	-0-
03	14B2 EXT	107617	-0-	107617	143506	88196	3	19421	9	N	17655	17546	0	-0-
04	14B2 EXT	128863	-0-	128863	272369	108857	3	20006	9	N	18187	18105	0	-0-
05	14B2 EXT	136864	-0-	136864	409233	115763	3	21101	9	N	19183	19050	0	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	68188	-0-	68188	68188	56931	3	11257	9	N	10234	10175	0	-0-
04	14B2 EXT	132577	-0-	132577	200765	112617	3	19960	9	N	18145	18068	0	-0-
05	14B2 EXT	126053	-0-	126053	326818	107248	3	18805	9	N	17095	16998	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	138167 X	42766	-0-	-95401	-0-	37326	3	5440	9	N	4945	4920	0	57
01	117087 X	104513	-0-	-12574	-0-	79640	3	24873	9	N	22612	22250	0	182
02	88998 X	88998	-0-	-0-	-0-	65899	3	23099	9	N	20999	20838	0	239
03	114764 X	114764	-0-	-0-	-0-	83578	3	31186	9	N	28351	28204	0	267
04	102767 X	102767	-0-	-0-	-0-	74521	3	28246	9	N	25678	25474	0	326
05	104532 X	96161	-0-	-8371	-0-	69017	3	27144	9	N	24676	24551	0	380
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10224 - 14633														
12	14B2 EXT	5218	-0-	5218	51331	3798	3	1420	9	N	1291	1290	0	-0-
01	14B2 EXT	413	-0-	413	51744	20	3	393	9	N	357	357	0	-0-
02	14B2 EXT	825	-0-	825	52569	45	3	780	9	N	709	709	0	-0-
03	14B2 EXT	33247	-0-	33247	85816	25455	3	7792	9	N	7084	6828	0	-0-
04	14B2 EXT	45290	-0-	45290	131106	35477	3	9813	9	N	8921	8669	0	-0-
05	14B2 EXT	47352	-0-	47352	178458	37726	3	9626	9	N	8751	8480	0	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
12	102161 X	102161	-0-	-0-	-0-	87297	3	14864	9	N	13513	13281	0	-0-
01	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	67547	3	11860	9	N	10782	10621	0	-0-
02	107504 X	107504	-0-	-0-	-0-	92207	3	15297	9	N	13906	13518	0	-0-
											383	8	5	-0-
03	78120 X	66453	-0-	-11667	-0-	57673	3	8780	9	N	7982	7764	0	-0-
04	81389 X	81389	-0-	-0-	-0-	71653	3	9736	9	N	8851	8643	0	-0-
05	78120 X	73371	-0-	-4749	-0-	65000	3	8371	9	N	7610	7302	0	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
12	72633 X	49681	-0-	-22952	-0-	35504	3	14177	9	Y	12888	12664	1	107
01	68510 X	62593	-0-	-5917	-0-	44315	3	18278	9	Y	16616	16411	1	232
02	60706 X	60706	-0-	-0-	-0-	44329	3	16377	9	Y	14888	14770	1	214
03	65455 X	65455	-0-	-0-	-0-	47602	3	17853	9	Y	16230	16083	1	232
04	63181 X	63181	-0-	-0-	-0-	45813	3	17368	9	Y	15789	15634	1	294
*05	57642 X	57642	-0-	-0-	-0-	42256	3	15386	9	Y	13987	13912	1	242
MARINER 57-2-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
12	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-				N	10	10	0		-0-
01	42656 X	38004	-0-	-4652	-0-	32903	3	5101	9	N	4637	4436	0	-0-
02	76840 X	76840	-0-	-0-	-0-	67627	3	9213	9	N	8375	7798	0	-0-
03	89835 X	89835	-0-	-0-	-0-	79054	3	10781	9	N	9801	9079	0	-0-
04	44703 X	44703	-0-	-0-	-0-	40234	3	4469	9	N	4063	3661	0	-0-
05	85064 X	72622	-0-	-12442	-0-	65274	3	7348	9	N	6680	6202	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUPERBOLT 57-3-25				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	283251	COMPL.	DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	-	14402		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	45942 X	27150	-0-	-0-	-18792	-0-	-0-	20426	3	6724	9	N	6113	5945	0	168	8	-0-
01	02	45942 X	27131	-0-	-0-	-18811	-0-	-0-	21103	3	6028	9	N	5480	5336	0	144	8	-0-
02		41496 X	30444	-0-	-0-	-11052	-0-	-0-	22624	3	7820	9	N	7109	6704	0	4	5	-0-
															401	8			
03	04	45942 X	28094	-0-	-0-	-17848	-0-	-0-	20047	3	8047	9	N	7315	6954	0	361	8	-0-
04		32370 X	19985	-0-	-0-	-12385	-0-	-0-	13418	3	6567	9	N	5970	5786	0	184	8	-0-
05		33697 X	24479	-0-	-0-	-9218	-0-	-0-	18018	3	6461	9	N	5874	5619	0	255	8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	283257	COMPL.	DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	-	21862	
12	01	88505 X	55625	-0-	-0-	-32880	-0-	-0-	40516	3	15109	9	Y	13735	13649	0	121	8	40
01		79391 X	72152	-0-	-0-	-7239	-0-	-0-	53703	3	18449	9	Y	16772	16625	0	157	8	30
02		57480 X	57480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43190	3	14290	9	Y	12991	12954	0	61	8	6
03		64550 X	64550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48901	3	15649	9	Y	14226	14163	0	67	8	2
04		60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46168	3	14509	9	Y	13190	13102	0	85	8	5
05		49352 X	45224	-0-	-0-	-4128	-0-	-0-	33880	3	11344	9	Y	10313	10279	0	33	8	6
WOOD LAKE 54-4-23					WELL #:	1H	RRCID ->	283258	COMPL.	DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131	-	15229	
12	01	107291 X	64308	-0-	-0-	-42983	-0-	-0-	46286	3	760	4	N	15693	15713	1			148
									17262	9									
01		97650 X	58855	-0-	-0-	-38795	-0-	-0-	41768	3	685	4	N	14911	14730	1	205	8	124
									16402	9									
02		81984 X	51888	-0-	-0-	-30096	-0-	-0-	37198	3	601	4	N	12808	12247	1	325	8	360
									14089	9									
03		79980 X	52678	-0-	-0-	-27302	-0-	-0-	38141	3	593	4	N	12676	12313	1	320	8	403
									13944	9									
04		70860 X	47133	-0-	-0-	-23727	-0-	-0-	33684	3	556	4	N	11721	11399	1	279	8	446
									12893	9									
05		64294 X	47969	-0-	-0-	-16325	-0-	-0-	34915	3	544	4	N	11373	11231	1	176	8	412
									12510	9									
PETERSBURG 54-4-17					WELL #:	1H	RRCID ->	283259	COMPL.	DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104	-	15327	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	44385	-0-	-0-	44385		44385	33873	3	10512	9	N	9556	9260	0	296	8	-0-
04		14B2 EXT	121911	-0-	-0-	121911		166296	92210	3	29701	9	N	27001	26416	0	585	8	-0-
05		14B2 EXT	89803	-0-	-0-	89803		256099	67370	3	22433	9	N	20394	20154	0	240	8	-0-
FREMONT 56-2-21					WELL #:	1H	RRCID ->	283282	COMPL.	DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667	-	14995	
12	01	46159 X	41376	-0-	-0-	-4783	-0-	-0-	32140	3	9236	9	N	8396	8195	0	201	8	-0-
01		52297 X	29344	-0-	-0-	-22953	-0-	-0-	22956	3	6388	9	N	5807	5641	0	166	8	-0-
02		47236 X	33165	-0-	-0-	-14071	-0-	-0-	25909	3	7256	9	N	6596	6354	0	7	5	-0-
															235	8			
03		52297 X	31612	-0-	-0-	-20685	-0-	-0-	25237	3	6375	9	N	5795	5598	0	197	8	-0-
04		45450 X	28947	-0-	-0-	-16503	-0-	-0-	22722	3	6225	9	N	5659	5506	0	153	8	-0-
05		41385 X	29031	-0-	-0-	-12354	-0-	-0-	23066	3	5965	9	N	5423	5277	0	146	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
EMERALD CITY 56-2-37				WELL #:	1H	RRCID	-> 283283	COMPL.	DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10843	- 15181		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	44398 3	14467 9	N	13152	12734 0	418 8	-0-			
01	53065 X	53065	-0-	-0-	-0-	36988 3	16077 9	N	14615	14187 0	428 8	-0-			
02	58184 X	39206	-0-	-18978	-0-	26776 3	12430 9	N	11300	10671 0	1 5	-0-			
										628 8					
03	64418 X	26757	-0-	-37661	-0-	18864 3	7893 9	N	7175	6820 0	355 8	-0-			
04	62340 X	22789	-0-	-39551	-0-	16376 3	6413 9	N	5830	5598 0	232 8	-0-			
05	58869 X	27089	-0-	-31780	-0-	19226 3	7863 9	N	7148	6849 0	299 8	-0-			
GRENDLE 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID	-> 283286	COMPL.	DATE 07/21/2017	TOTAL	DEPTH 10303	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 283288	COMPL.	DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10418	- 14802		
12	95232 X	75532	-0-	-19700	-0-	59330 3	16202 9	N	14729	14352 0	377 8	-0-			
01	95232 X	88227	-0-	-7005	-0-	66186 3	22041 9	N	20037	19693 0	344 8	-0-			
02	86016 X	55347	-0-	-30669	-0-	43362 3	11985 9	N	10895	10432 0	2 5	-0-			
										461 8					
03	95232 X	57438	-0-	-37794	-0-	45495 3	11943 9	N	10857	10448 0	409 8	-0-			
04	90300 X	44613	-0-	-45687	-0-	34647 3	9966 9	N	9060	8828 0	232 8	-0-			
05	88226 X	49166	-0-	-39060	-0-	35892 3	13274 9	N	12067	11809 0	258 8	-0-			
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283338	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11236	- 18660		
12	70122 X	466	-0-	-69656	-0-	26 3	440 9	N	400	400 0		-0-			
01	57288 X	13756	-0-	-43532	-0-	12106 3	1650 9	N	1500	1023 0	477 8	-0-			
02	39002 X	39002	-0-	-0-	-0-	33743 3	5259 9	N	4781	3842 0	939 8	-0-			
03	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	52359 3	11391 9	N	10355	9205 0	1150 8	-0-			
04	64935 X	64935	-0-	-0-	-0-	49109 3	15826 9	N	14387	13370 0	1017 8	-0-			
*05	56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	43168 3	13192 9	N	11993	11305 0	688 8	-0-			
PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283364	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 10119	PERF.10385	- 14071		
12	54219 X	28593	-0-	-25626	-0-	22138 3	6455 9	N	5868	5675 0	193 8	-0-			
01	54219 X	47059	-0-	-7160	-0-	36600 3	10459 9	N	9508	9123 0	385 8	-0-			
02	48972 X	38649	-0-	-10323	-0-	30176 3	8473 9	N	7703	7262 0	5 5	-0-			
										436 8					
03	54219 X	32357	-0-	-21862	-0-	25640 3	6717 9	N	6106	5825 0	281 8	-0-			
04	45540 X	10265	-0-	-35275	-0-	7771 3	2494 9	N	2267	2178 0	89 8	-0-			
05	47058 X	31936	-0-	-15122	-0-	24166 3	7770 9	N	7064	6796 0	268 8	-0-			
VELOCITY 56-2-17				WELL #:	1H	RRCID	-> 283384	COMPL.	DATE 05/30/2018	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10748	- 15108		
12	38959 X	38959	-0-	-0-	-0-	31745 3	7214 9	N	6558	6316 0	242 8	-0-			
01	136108 X	136108	-0-	-0-	-0-	111033 3	25075 9	N	22795	22099 0	696 8	-0-			
02	88098 X	88098	-0-	-0-	-0-	71850 3	16248 9	N	14771	13978 0	793 8	-0-			
03	80645 X	80645	-0-	-0-	-0-	66339 3	14306 9	N	13005	12415 0	590 8	-0-			
04	75013 X	75013	-0-	-0-	-0-	62291 3	12722 9	N	11565	11158 0	407 8	-0-			
*05	80026 X	80026	-0-	-0-	-0-	67460 3	12566 9	N	11424	10918 0	506 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11859	- 21420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	134199 X	9227	-0-	-0-	-124972	-0-	-0-	5601	3	3626	9	Y	3296	3191	0	105	8	-0-
01	106702 X	5000	-0-	-0-	-101702	-0-	-0-	3122	3	1878	9	Y	1707	1536	0	171	8	-0-
02	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11994	3	4935	9	Y	4486	4414	0	72	8	-0-
03	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16001	3	6738	9	Y	6125	6061	0	64	8	-0-
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8030	3	3407	9	Y	3097	3054	0	43	8	-0-
05	18755 X	15426	-0-	-0-	-3329	-0-	-0-	10880	3	4546	9	Y	4133	4095	0	38	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10881	- 15130				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WOLFHOUD 56-3-25				WELL #:	1H	RRCID ->	283398	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10485	- 15018				
12	1178 X	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	1178 X	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	5			-0-	
03	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	1099	9	N	999	999	0		-0-	
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	1031	9	N	937	937	0		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8		-0-	

GROWLER 56-3-23				WELL #:	1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.10667	- 14813				
12	90365 X	40993	-0-	-0-	-49372	-0-	-0-	32557	3	8436	9	N	7669	7519	0	150	8	-0-
01	79360 X	23660	-0-	-0-	-55700	-0-	-0-	19040	3	4620	9	N	4200	4100	0	100	8	-0-
02	52416 X	41004	-0-	-0-	-11412	-0-	-0-	32700	3	8304	9	N	7549	7298	0	2	5	-0-
														249	8			
03	54250 X	54236	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	43907	3	10329	9	N	9390	9110	0	280	8	-0-
04	50430 X	49759	-0-	-0-	-671	-0-	-0-	39878	3	9881	9	N	8983	8776	0	207	8	-0-
05	45384 X	45384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36895	3	8489	9	N	7717	7538	0	179	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.11324	- 17605				
12	60357 X	58144	-0-	-0-	-2213	-0-	-0-	48958	3	452	4	N	7940	7810	1	69	8	209
								8734	9									
01	55676 X	48932	-0-	-0-	-6744	-0-	-0-	41363	3	368	4	N	6546	6664	1	34	8	57
								7201	9									
02	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34834	3	300	4	N	5844	5666	1	28	8	207
								6428	9									
03	58156 X	47511	-0-	-0-	-10645	-0-	-0-	39143	3	384	4	N	7258	6972	1	34	8	459
								7984	9									
04	56280 X	41466	-0-	-0-	-14814	-0-	-0-	34969	3	315	4	N	5620	5762	1	35	8	282
								6182	9									
05	58156 X	34867	-0-	-0-	-23289	-0-	-0-	28769	3	313	4	N	5259	5289	1	50	8	202
								5785	9									

PACER 56-1-43				WELL #:	1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10719	- 14833				
12	140833 X	-0-	-0-	-0-	-140833	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	140833 X	-0-	-0-	-0-	-140833	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	15596 X	-0-	-0-	-0-	-15596	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	92730 X	92730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70988	3	21742	9	N	19765	19312	0	453	8	-0-
04	64163 X	64163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48963	3	15200	9	N	13818	13584	0	234	8	-0-
*05	60079 X	60079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46331	3	13748	9	N	12498	12257	0	241	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										71052 900											
ROCA 34-159 UNIT										//CONT.// 020528											
WELL #:										5H		RRCID -> 283417		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 11486		PERF.11744 - 16352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
12	11718 X	10272	-0-	-1446	-0-	4477	3	5795	9	N	5268		5119	0	140	8	26				
01	11718 X	7450	-0-	-4268	-0-	3156	3	4294	9	N	3904		3779	0	130	8	21				
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	3568	3	3826	9	N	3478		3394	0	82	8	23				
03	10261 X	6002	-0-	-4259	-0-	2337	3	3665	9	N	3332		3299	0	38	8	18				
04	9930 X	5223	-0-	-4707	-0-	2200	3	3023	9	N	2748		2725	0	28	8	13				
05	10261 X	3712	-0-	-6549	-0-	1380	3	2332	9	N	2120		2098	0	25	8	10				
SPEEDY 57-3-37										WELL #:		1H		RRCID -> 283420		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10391 - 14603	
12	51502 X	51502	-0-	-0-	-0-	39532	3	11970	9	N	10882		10619	0	263	8	-0-				
01	62147 X	62147	-0-	-0-	-0-	47982	3	14165	9	N	12877		12580	0	297	8	-0-				
02	39900 X	28488	-0-	-11412	-0-	21032	3	7456	9	N	6778		6595	0	183	8	-0-				
03	51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	39276	3	11947	9	N	10861		10465	0	396	8	-0-				
04	53040 X	53040	-0-	-0-	-0-	40629	3	12411	9	N	11283		10957	0	326	8	-0-				
*05	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	39303	3	14875	9	N	13523		13169	0	354	8	-0-				
COMMANDER 57-2-35										WELL #:		1H		RRCID -> 283424		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 10018		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
GHOST RIDER 57-2-43										WELL #:		1H		RRCID -> 283425		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 9913		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	53560	-0-	53560	53560	46875	3	6685	9	N	6077		5800	0	277	8	-0-				
05	14B2 EXT	92591	-0-	92591	146151	81328	3	11263	9	N	10239		9787	0	452	8	-0-				
SILENT ROGUE 57-3-17										WELL #:		1H		RRCID -> 283426		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 9906		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2184	4	476	9	N	433		179	1	82	8	172				
03	14B2 EXT	2624	-0-	2624	5284	2313	4	311	9	N	283		431	1	24	8	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5284				N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	52162	-0-	52162	57446	44967	3	7195	9	N	6541		6413	0	128	8	-0-				
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 283469		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 10766		PERF.11082 - 18515	
12	127038 X	80303	-0-	-46735	-0-	59676	3	20627	9	Y	18752		18752	0			-0-				
01	127038 X	107709	-0-	-19329	-0-	78746	3	28963	9	Y	26330		25788	0	542	8	-0-				
02	133728 X	94645	-0-	-39083	-0-	69833	3	24812	9	Y	22556		21887	0	669	8	-0-				
03	147498 X	96183	-0-	-51315	-0-	70974	3	25209	9	Y	22917		22192	0	725	8	-0-				
04	116430 X	25106	-0-	-91324	-0-	1872	3	23234	9	Y	21122		20476	0	646	8	-0-				
05	107694 X	90998	-0-	-16696	-0-	67472	3	23526	9	Y	21387		20812	0	575	8	-0-				
SILVERTIP UNIT Z										WELL #:		1H		RRCID -> 283504		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12902		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990 - 14931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	65100 X	41339	-0-	-23761	-0-	32676	3	8663	9	N	7875	7618 0	257 8 -0-
01	55645 X	28847	-0-	-26798	-0-	22575	3	6272	9	N	5702	5550 0	152 8 -0-
02	50260 X	28055	-0-	-22205	-0-	22137	3	5918	9	N	5380	5140 0	5 5 -0-
												235 8	
03	51212 X	22885	-0-	-28327	-0-	17852	3	5033	9	N	4575	4395 0	180 8 -0-
04	49560 X	32341	-0-	-17219	-0-	25903	3	6438	9	N	5853	5601 0	252 8 -0-
05	41354 X	38272	-0-	-3082	-0-	30954	3	7318	9	N	6653	6387 0	266 8 -0-
MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	11407	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612 - 14906	
12	14B2 EXT	90588	-0-	90588	90588	68949	3	21639	9	N	19672	19352 0	320 8 -0-
01	14B2 EXT	71950	-0-	71950	162538	56580	3	15370	9	N	13973	13733 0	240 8 -0-
02	14B2 EXT	37980	-0-	37980	200518	29030	3	8950	9	N	8136	7869 0	2 5 -0-
												265 8	
03	14B2 EXT	49762	-0-	49762	250280	37867	3	11895	9	N	10814	10449 0	365 8 -0-
04	14B2 EXT	48775	-0-	48775	299055	37557	3	11218	9	N	10198	9993 0	205 8 -0-
05	14B2 EXT	44604	-0-	44604	343659	34552	3	10052	9	N	9138	8926 0	212 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863 - 17834	
12	89473 X	89473	-0-	-0-	-0-	66732	3	22741	9	N	20674	20269 0	405 8 -0-
01	80393 X	80393	-0-	-0-	-0-	61969	3	18424	9	N	16749	16414 0	335 8 -0-
02	69867 X	69867	-0-	-0-	-0-	50404	3	19463	9	N	17694	17152 0	542 8 -0-
03	78378 X	78378	-0-	-0-	-0-	60449	3	17929	9	N	16299	15877 0	422 8 -0-
04	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	45901	3	15719	9	N	14290	13973 0	317 8 -0-
*05	59115 X	59115	-0-	-0-	-0-	45949	3	13166	9	N	11969	11816 0	153 8 -0-
BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.10909 - 20995	
12	682 X	14	-0-	-668	-0-	1	3	13	9	N	12	12 0	-0-
01	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	52626	3	10826	9	N	9842	9461 0	381 8 -0-
02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	76170	3	14674	9	N	13340	12511 0	829 8 -0-
03	104685 X	104685	-0-	-0-	-0-	87284	3	17401	9	N	15819	14756 0	1063 8 -0-
04	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	88311	3	17259	9	N	15690	14758 0	932 8 -0-
*05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	66729	3	12419	9	N	11290	10520 0	770 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MEDICINE BOW 56-1-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 11288 - 18085														
12	107446 X	71819	-0-	-35627	-0-	56017	3	15802	9	N	14365	14117	0	-0-
01	94488 X	62430	-0-	-32058	-0-	48921	3	13509	9	N	12281	12081	0	-0-
02	77877 X	77877	-0-	-0-	-0-	61392	3	16485	9	N	14986	14532	0	-0-
												451	8	
03	71827 X	61062	-0-	-10765	-0-	47652	3	13410	9	N	12191	11888	0	-0-
04	69510 X	60337	-0-	-9173	-0-	47318	3	13019	9	N	11835	11607	0	-0-
05	86211 X	61378	-0-	-24833	-0-	48430	3	12948	9	N	11771	11504	0	-0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	91156	-0-	91156	91156	76747	3	14409	9	N	13099	12768	0	-0-
05	14B2 EXT	118051	-0-	118051	209207	102072	3	15979	9	N	14526	14132	0	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 10972 - 17995														
12	105846 X	105846	-0-	-0-	-0-	83020	3	22826	9	N	20751	20320	0	-0-
01	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	55435	3	14201	9	N	12910	12534	0	-0-
02	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	52161	3	14478	9	N	13162	12681	0	-0-
03	80095 X	80095	-0-	-0-	-0-	64559	3	15536	9	N	14124	13506	0	-0-
04	80478 X	80478	-0-	-0-	-0-	64782	3	15696	9	N	14269	13907	0	-0-
05	62620 X	49091	-0-	-13529	-0-	39062	3	10029	9	N	9117	8727	0	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG HORN 57-1-11														
WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696														
COMPL. DATE 01/04/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	27590	X	14843	-0-	-12747	-0-	11613	2	132	4	N	2816	2797	33
01	37293	X	25248	-0-	-12045	-0-	3098	9	259	4	N	5465	5405	44
02	33684	X	24032	-0-	-9652	-0-	18977	2	215	4	N	4555	4526	52
03	37293	X	30098	-0-	-7195	-0-	6012	9	245	4	N	5159	5139	49
04	26250	X	23439	-0-	-2811	-0-	18806	2	193	4	N	4109	4081	52
05	26598	X	15021	-0-	-11577	-0-	5011	9	140	4	N	2823	2820	43
							24178	2						
							5675	9						
							18726	2						
							4520	9						
							11776	2						
							3105	9						
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707														
COMPL. DATE 11/28/2017														
TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
12	122977	X	93047	-0-	-29930	-0-	70318	3	22729	9	N	20663	20277	-0-
01	106826	X	65903	-0-	-40923	-0-	49363	3	16540	9	N	15036	14776	-0-
02	90549	X	90549	-0-	-0-	-0-	66790	3	23759	9	N	21599	20912	-0-
													686	8
03	93062	X	66007	-0-	-27055	-0-	48156	3	17851	9	N	16228	15799	-0-
04	90060	X	83176	-0-	-6884	-0-	61458	3	21718	9	N	19744	19330	-0-
05	100254	X	82987	-0-	-17267	-0-	61923	3	21064	9	N	19149	18656	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283731														
COMPL. DATE 11/21/2017														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621														
*06	58306	X	58306	-0-	-0-	-0-	43228	3	529	4	Y	13226	13194	67
							14549	9						
*07	99133	X	99133	-0-	-0-	-0-	73299	3	1042	4	Y	22538	22391	108
							24792	9						
*08	99495	X	99495	-0-	-0-	-0-	73934	3	925	4	Y	22396	22258	164
							24636	9						
*09	87734	X	87734	-0-	-0-	-0-	65592	3	913	4	Y	19299	19310	95
							21229	9						
*10	113599	X	113599	-0-	-0-	-0-	84854	3	1280	4	Y	24968	24894	133
							27465	9						
*11	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	66604	3	891	4	Y	19071	18971	130
							20978	9						
*12	79732	X	37833	-0-	-41899	-0-	32512	3	249	4	Y	4611	4637	54
							5072	9						
*01	84570	X	84570	-0-	-0-	-0-	65945	3	829	4	Y	16178	15923	130
							17796	9						
02	104720	X	69998	-0-	-34722	-0-	53570	3	720	4	Y	14280	14192	163
							15708	9						
03	115940	X	76671	-0-	-39269	-0-	58342	3	794	4	Y	15941	15897	150
							17535	9						
04	87780	X	56422	-0-	-31358	-0-	42774	3	600	4	Y	11862	11788	150
							13048	9						
05	84568	X	61907	-0-	-22661	-0-	47246	3	637	4	Y	12749	12650	196
							14024	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SKYLANE 57-1-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	84847 X	71628	-0-	-13219	-0-	54773	3	16855	9	N	15323	15111	1	260
01	84847 X	37375	-0-	-47472	-0-	28649	3	8726	9	N	7933	7927	1	121
02	76636 X	50669	-0-	-25967	-0-	38386	3	12283	9	N	11166	10754	1	150
												376	8	
03	71641 X	46435	-0-	-25206	-0-	35659	3	10776	9	N	9796	9460	1	245
04	69330 X	55005	-0-	-14325	-0-	43253	3	11752	9	N	10684	10439	1	301
05	71641 X	48921	-0-	-22720	-0-	38471	3	10450	9	N	9500	9344	1	200
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
12	84208 X	84208	-0-	-0-	-0-	59298	3	24910	9	Y	22645	22572	0	-0-
01	129308 X	129308	-0-	-0-	-0-	92173	3	37135	9	Y	33759	33699	0	-0-
02	113335 X	113335	-0-	-0-	-0-	80804	3	32531	9	Y	29574	29532	0	-0-
03	158612 X	158612	-0-	-0-	-0-	113907	3	44705	9	Y	40641	40590	0	-0-
04	139668 X	139668	-0-	-0-	-0-	99938	3	39730	9	Y	36118	36071	0	-0-
*05	121147 X	121147	-0-	-0-	-0-	87465	3	33682	9	Y	30620	30618	0	-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
12	101494 X	79046	-0-	-22448	-0-	58243	3	20803	9	N	18912	18562	0	-0-
01	92752 X	85113	-0-	-7639	-0-	62755	3	22358	9	N	20325	20006	0	-0-
02	73360 X	53982	-0-	-19378	-0-	40001	3	13981	9	N	12710	12238	0	-0-
03	81220 X	77422	-0-	-3798	-0-	58688	3	18734	9	N	17031	16421	0	-0-
04	82380 X	36526	-0-	-45854	-0-	27926	3	8600	9	N	7818	7586	0	-0-
05	85126 X	66322	-0-	-18804	-0-	50831	3	15491	9	N	14083	13563	0	-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
12	55552 X	49184	-0-	-6368	-0-	36088	3	13096	9	N	11905	11706	0	84
01	55552 X	40806	-0-	-14746	-0-	31827	3	8979	9	N	8163	8023	0	65
02	50176 X	37709	-0-	-12467	-0-	28834	3	8875	9	N	8068	7971	0	91
03	49197 X	41313	-0-	-7884	-0-	32204	3	9109	9	N	8281	8217	0	78
04	47610 X	33431	-0-	-14179	-0-	25101	3	8330	9	N	7573	7450	0	95
05	49197 X	18193	-0-	-31004	-0-	12879	3	5314	9	N	4831	4822	0	74
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
12	119017 X	119017	-0-	-0-	-0-	91141	3	27876	9	N	25342	25342	0	-0-
01	111883 X	111883	-0-	-0-	-0-	85741	3	26142	9	N	23765	23353	0	-0-
02	91364 X	77141	-0-	-14223	-0-	59286	3	17855	9	N	16232	15765	0	-0-
03	101153 X	69757	-0-	-31396	-0-	53227	3	16530	9	N	15027	14554	0	-0-
04	97890 X	79264	-0-	-18626	-0-	60667	3	18597	9	N	16906	16352	0	-0-
05	101153 X	66867	-0-	-34286	-0-	51535	3	15332	9	N	13938	13528	0	-0-
BIG HORN 56-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	12449	-0-	12449	12449	9371	4	3078 9	N	2798	2530	1	268 8	-0-
BIG HORN 56-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MEDICINE BOW 56-1-11														
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11720 - 16426														
12	31120 X	31120	-0-	-0-	-0-	27222	3	3898 9	N	3544	3255	0	297 8	38
01	42077 X	42077	-0-	-0-	-0-	32860	3	9217 9	N	8379	7967	0	385 8	65
02	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	27670	3	8254 9	N	7504	7366	0	119 8	84
03	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	31142	3	10582 9	N	9620	9475	0	139 8	90
04	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	26739	3	8978 9	N	8162	7986	0	164 8	102
*05	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	25015	3	7798 9	N	7089	6921	0	163 8	107
BIG HORN 56-1-45														
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BIG HORN 56-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MEDICINE BOW 56-1-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																
WELL #: 2H RRCID -> 283933																
COMPL. DATE 11/04/2017															TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	64480 X	29018	-0-	-35462	-0-	24492	3	186	4	Y	3945	3994	0	33 8	46	
01	60171 X	56209	-0-	-3962	-0-	4340	9	588	4	Y	11754	11561	0	144 8	95	
02	55048 X	46933	-0-	-8115	-0-	42692	3	539	4	Y	10218	10119	0	78 8	116	
03	60946 X	55143	-0-	-5803	-0-	12929	9	648	4	Y	12783	12699	0	80 8	120	
04	58980 X	44239	-0-	-14741	-0-	35154	3	506	4	Y	9676	9576	0	98 8	122	
05	56203 X	43799	-0-	-12404	-0-	40434	3	491	4	Y	9365	9293	0	50 8	144	
						14061	9									
						33089	3									
						10644	9									
						33006	3									
						10302	9									
MISSILE 56-3-27															WELL #: 1H RRCID -> 283950	
COMPL. DATE 08/29/2018															TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265	
12	14B2 EXT	106758	-0-	106758	144840	86941	3	19817	9	N	18015	18014	0	1 8	-0-	
01	14B2 EXT	92496	-0-	92496	237336	75262	3	17234	9	N	15667	15405	0	262 8	-0-	
02	14B2 EXT	69484	-0-	69484	306820	56528	3	12956	9	N	11778	11398	0	3 5	-0-	
03	14B2 EXT	71798	-0-	71798	378618	58586	3	13212	9	N	12011	11703	0	308 8	-0-	
04	14B2 EXT	57655	-0-	57655	436273	47097	3	10558	9	N	9598	9413	0	185 8	-0-	
05	14B2 EXT	58799	-0-	58799	495072	48395	3	10404	9	N	9458	9247	0	211 8	-0-	
												377	8			
MEDICINE BOW 56-1-47															WELL #: 1H RRCID -> 283954	
COMPL. DATE 10/25/2017															TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MINOTAUR 57-2-23															WELL #: 1H RRCID -> 283971	
COMPL. DATE 11/12/2017															TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	35467	-0-	35467	35467	28753	3	6714	9	N	6104	5895	0	209 8	-0-	
05	14B2 EXT	142373	-0-	142373	177840	115636	3	26737	9	N	24306	23571	0	735 8	-0-	
CHINOOK 55-1-7 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284114	
COMPL. DATE 06/02/2018															TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200	
12	104346 X	72997	-0-	-31349	-0-	58293	3	14704	9	Y	13367	13248	0	119 8	-0-	
01	135501 X	54448	-0-	-81053	-0-	43325	3	11123	9	Y	10112	10016	0	96 8	-0-	
02	122388 X	68242	-0-	-54146	-0-	54552	3	13690	9	Y	12445	12400	0	45 8	-0-	
03	135501 X	56429	-0-	-79072	-0-	45502	3	10927	9	Y	9934	9903	0	31 8	-0-	
04	85350 X	63934	-0-	-21416	-0-	51297	3	12637	9	Y	11488	11426	0	62 8	-0-	
05	75547 X	69165	-0-	-6382	-0-	57248	3	11917	9	Y	10834	10783	0	51 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	129115 X	116753	-0-	-12362	-0-	90111 3	1130 4	N	23193	23039 0	154 8	-0-		
						25512 9								
01	138249 X	138249	-0-	-0-	-0-	107467 3	1333 4	N	26772	26511 0	261 8	-0-		
						29449 9								
02	129328 X	129328	-0-	-0-	-0-	100801 3	1234 4	N	24812	24722 0	90 8	-0-		
						27293 9								
03	134767 X	134767	-0-	-0-	-0-	105173 3	1278 4	N	25742	25650 0	92 8	-0-		
						28316 9								
04	142474 X	142474	-0-	-0-	-0-	111935 3	1322 4	N	26561	26408 0	153 8	-0-		
						29217 9								
05	129115 X	128774	-0-	-341	-0-	101369 3	1193 4	N	23829	23728 0	101 8	-0-		
						26212 9								
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
12	130324 X	88342	-0-	-41982	-0-	67934 3	20408 9	N	18553	18432 0	121 8	-0-		
01	128166 X	128166	-0-	-0-	-0-	99984 3	28182 9	N	25620	25388 0	232 8	-0-		
02	120892 X	120892	-0-	-0-	-0-	95226 3	25666 9	N	23333	23252 0	81 8	-0-		
03	116119 X	116119	-0-	-0-	-0-	90714 3	25405 9	N	23095	23017 0	78 8	-0-		
04	124020 X	118017	-0-	-6003	-0-	92661 3	25356 9	N	23051	22931 0	120 8	-0-		
05	130324 X	107672	-0-	-22652	-0-	84782 3	22890 9	N	20809	20730 0	79 8	-0-		
HAMMERHEAD 54-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	95873	-0-	95873	95873	57520 3	38353 9	N	34866	34776 0	90 8	-0-		
03	14B2 EXT	120641	-0-	120641	216514	75643 3	44998 9	N	40907	40799 0	108 8	-0-		
04	14B2 EXT	111682	-0-	111682	328196	70079 3	41603 9	N	37821	37683 0	138 8	-0-		
05	14B2 EXT	86023	-0-	86023	414219	53782 3	32241 9	N	29310	29254 0	56 8	-0-		
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
12	139655 X	86685	-0-	-52970	-0-	66260 3	20425 9	Y	18568	18444 0	124 8	-0-		
01	139934 X	75169	-0-	-64765	-0-	57569 3	17600 9	Y	16000	15856 0	144 8	-0-		
02	126392 X	72669	-0-	-53723	-0-	55921 3	16748 9	Y	15225	15174 0	51 8	-0-		
03	139934 X	101465	-0-	-38469	-0-	79133 3	22332 9	Y	20302	20234 0	68 8	-0-		
04	113550 X	94159	-0-	-19391	-0-	72845 3	21314 9	Y	19376	19270 0	106 8	-0-		
05	86676 X	78258	-0-	-8418	-0-	61311 3	16947 9	Y	15406	15341 0	65 8	-0-		
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
12	8773 X	4571	-0-	-4202	-0-	1892 2	104 4	Y	2341	2343 0			6	
						2575 9								
01	8773 X	6552	-0-	-2221	-0-	2773 2	148 4	Y	3301	3289 0	7 8		11	
						3631 9								
02	7532 X	6338	-0-	-1194	-0-	3107 2	130 4	Y	2819	2814 0	7 8		9	
						3101 9								
03	8339 X	6556	-0-	-1783	-0-	3620 2	124 4	Y	2556	2551 0	4 8		10	
						2812 9								
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	5266 2	109 4	Y	2141	2133 0	12 8		6	
						2355 9								
*05	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	5542 2	89 4	Y	1777	1767 0	9 8		7	
						1955 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	86862 X	64828	-0-	-22034	-0-	56558	3	8270	9	Y	7518	7412	0	-0-
01	86862 X	63980	-0-	-22882	-0-	55838	3	8142	9	Y	7402	7267	0	-0-
02	100268 X	82011	-0-	-18257	-0-	71588	3	10423	9	Y	9475	9413	0	-0-
03	111011 X	108229	-0-	-2782	-0-	94788	3	13441	9	Y	12219	12134	0	-0-
04	107430 X	91602	-0-	-15828	-0-	80352	3	11250	9	Y	10227	10118	0	-0-
*05	92228 X	92228	-0-	-0-	-0-	81522	3	10706	9	Y	9733	9658	0	-0-
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
12	113026 X	84924	-0-	-28102	-0-	62442	3	22482	9	Y	20438	20326	0	-0-
01	133858 X	72716	-0-	-61142	-0-	53298	3	19418	9	Y	17653	17526	0	-0-
02	120120 X	73980	-0-	-46140	-0-	55053	3	18927	9	Y	17206	17159	0	-0-
03	132990 X	102086	-0-	-30904	-0-	76645	3	25441	9	Y	23128	23067	0	-0-
04	104190 X	80426	-0-	-23764	-0-	60769	3	19657	9	Y	17870	17791	0	-0-
05	84909 X	66556	-0-	-18353	-0-	50108	3	16448	9	Y	14953	14901	0	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
12	124558 X	82197	-0-	-42361	-0-	61267	3	20930	9	Y	19027	18889	0	-0-
01	130572 X	70505	-0-	-60067	-0-	52214	3	18291	9	Y	16628	16491	0	-0-
02	115108 X	61771	-0-	-53337	-0-	46053	3	15718	9	Y	14289	14242	0	-0-
03	127441 X	91091	-0-	-36350	-0-	68321	3	22770	9	Y	20700	20617	0	-0-
04	108240 X	85564	-0-	-22676	-0-	64639	3	20925	9	Y	19023	18909	0	-0-
05	82212 X	75098	-0-	-7114	-0-	57276	3	17822	9	Y	16202	16123	0	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
12	116343 X	90673	-0-	-25670	-0-	70880	3	19793	9	Y	17994	17874	0	-0-
01	142817 X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9	Y	15705	15573	0	-0-
02	128996 X	75693	-0-	-53303	-0-	59272	3	16421	9	Y	14928	14880	0	-0-
03	142817 X	103834	-0-	-38983	-0-	82358	3	21476	9	Y	19524	19462	0	-0-
04	121950 X	92846	-0-	-29104	-0-	73914	3	18932	9	Y	17211	17122	0	-0-
05	90675 X	73917	-0-	-16758	-0-	59254	3	14663	9	Y	13330	13276	0	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
12	125333 X	83054	-0-	-42279	-0-	63288	3	19766	9	Y	17969	17862	0	-0-
01	125333 X	48712	-0-	-76621	-0-	37095	3	11617	9	Y	10561	10413	0	-0-
02	118160 X	71235	-0-	-46925	-0-	54649	3	16586	9	Y	15078	15017	0	-0-
03	130820 X	110714	-0-	-20106	-0-	85161	3	25553	9	Y	23230	23155	0	-0-
04	126600 X	112862	-0-	-13738	-0-	87464	3	25398	9	Y	23089	22971	0	-0-
*05	101945 X	101945	-0-	-0-	-0-	79464	3	22481	9	Y	20437	20358	0	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
12	32643 X	32516	-0-	-127	-0-	25645	2	364	4	Y	5915	5787	1	49
01	32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	26107	2	338	4	Y	5768	5599	1	113
02	26572 X	25188	-0-	-1384	-0-	20076	2	260	4	Y	4411	4344	1	143
03	32519 X	29296	-0-	-3223	-0-	23466	2	298	4	Y	5029	5077	1	48
04	31590 X	28902	-0-	-2688	-0-	23418	2	280	4	Y	4731	4497	1	209
05	32643 X	26076	-0-	-6567	-0-	20991	2	263	4	Y	4384	4414	1	144

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ATOMIC 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284504	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 11306	PERF.11645	- 19102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	115010 X	105661	-0-	-9349	-0-	87166	3	18495	9	Y	16814	16662	0	152	8
01	153078 X	77994	-0-	-75084	-0-	63670	3	14324	9	Y	13022	12903	0	119	8
02	138264 X	95383	-0-	-42881	-0-	78186	3	17197	9	Y	15634	15570	0	64	8
03	153078 X	96523	-0-	-56555	-0-	79542	3	16981	9	Y	15437	15373	0	64	8
04	116130 X	96078	-0-	-20052	-0-	79765	3	16313	9	Y	14830	14740	0	90	8
05	105648 X	87106	-0-	-18542	-0-	73627	3	13479	9	Y	12254	12209	0	45	8
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12012	- 19652		
12	77810 X	72504	-0-	-5306	-0-	65916	3	6588	9	Y	5989	5877	0	112	8
01	77810 X	41027	-0-	-36783	-0-	37386	3	3641	9	Y	3310	3241	0	69	8
02	123395 X	123395	-0-	-0-	-0-	114099	3	9296	9	Y	8451	8347	0	104	8
03	143751 X	143751	-0-	-0-	-0-	133463	3	10288	9	Y	9353	9240	0	113	8
04	137345 X	137345	-0-	-0-	-0-	127579	3	9766	9	Y	8878	8713	0	165	8
*05	128520 X	128520	-0-	-0-	-0-	119787	3	8733	9	Y	7939	7826	0	113	8
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 11757	PERF.12068	- 21694		
12	105322 X	105322	-0-	-0-	-0-	86234	3	19088	9	N	17353	17202	0	151	8
01	133610 X	69220	-0-	-64390	-0-	57703	3	11517	9	N	10470	10303	0	167	8
02	128688 X	119803	-0-	-8885	-0-	98203	3	21600	9	N	19636	19560	0	76	8
03	142476 X	138763	-0-	-3713	-0-	113235	3	25528	9	N	23207	23130	0	77	8
04	137880 X	55003	-0-	-82877	-0-	45217	3	9786	9	N	8896	8829	0	67	8
05	132649 X	87876	-0-	-44773	-0-	72767	3	15109	9	N	13735	13614	0	121	8
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH 11171	PERF.11424	- 18524		
12	140740 X	75762	-0-	-64978	-0-	58474	3	17288	9	Y	15716	15602	0	114	8
01	140740 X	68508	-0-	-72232	-0-	52558	3	15950	9	Y	14500	14377	0	123	8
02	128044 X	84747	-0-	-43297	-0-	65625	3	19122	9	Y	17384	17321	0	63	8
03	126573 X	118059	-0-	-8514	-0-	92646	3	25413	9	Y	23103	23026	0	77	8
04	122490 X	116672	-0-	-5818	-0-	91952	3	24720	9	Y	22473	22352	0	121	8
05	93837 X	74988	-0-	-18849	-0-	59664	3	15324	9	Y	13931	13874	0	57	8
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284606	COMPL.	DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.11278	- 18836		
12	82739 X	79727	-0-	-3012	-0-	65508	3	14219	9	Y	12926	12786	0	140	8
01	97774 X	58747	-0-	-39027	-0-	47985	3	10762	9	Y	9784	9663	0	121	8
02	88312 X	65770	-0-	-22542	-0-	53409	3	12361	9	Y	11237	11179	0	58	8
03	97774 X	64893	-0-	-32881	-0-	52762	3	12131	9	Y	11028	10972	0	56	8
04	74430 X	60208	-0-	-14222	-0-	50408	3	9800	9	Y	8909	8814	0	95	8
05	65658 X	65552	-0-	-106	-0-	55035	3	10517	9	Y	9561	9482	0	79	8
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID	-> 284680	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10676	PERF.10921	- 20875		
*12	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	13942	3	5154	9	N	4685	4529	0	156	8
*01	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	30700	3	12021	9	N	10928	10656	0	272	8
*02	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	18545	3	7993	9	N	7266	6970	0	7	5
												289	8		
*03	34186 X	34186	-0-	-0-	-0-	23485	3	10701	9	N	9728	9412	0	316	8
*04	27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	19877	3	7875	9	N	7159	6966	0	193	8
*05	33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	23879	3	9273	9	N	8430	8135	0	295	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H		RRCID -> 284763		COMPL. DATE 06/09/2018		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	67709 X	67709	-0-	-0-	-0-	41088 3	26621 9	N	24201	24052 0	106 8
01	65730 X	65730	-0-	-0-	-0-	39849 3	25881 9	N	23528	23287 0	221 8
02	46170 X	46170	-0-	-0-	-0-	27123 3	19047 9	N	17315	17163 0	181 8
03	45920 X	45920	-0-	-0-	-0-	27471 3	18449 9	N	16772	16616 0	142 8
04	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	20838 3	14126 9	N	12842	12736 0	135 8
*05	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	16915 3	11086 9	N	10078	10028 0	47 8
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284789		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166	
12	114483 X	79036	-0-	-35447	-0-	62846 3	16190 9	Y	14718	14591 0	127 8
01	126728 X	54568	-0-	-72160	-0-	43562 3	11006 9	Y	10005	9893 0	112 8
02	114464 X	70972	-0-	-43492	-0-	56714 3	14258 9	Y	12962	12908 0	54 8
03	126728 X	62450	-0-	-64278	-0-	49914 3	12536 9	Y	11396	11349 0	47 8
04	85410 X	81100	-0-	-4310	-0-	64935 3	16165 9	Y	14695	14597 0	98 8
05	79050 X	65557	-0-	-13493	-0-	52928 3	12629 9	Y	11481	11419 0	62 8
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 284842		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803	
12	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	21159 3	8171 9	N	7428	7384 0	44 8
01	70018 X	70018	-0-	-0-	-0-	51110 3	18908 9	N	17189	17058 0	131 8
02	60620 X	60620	-0-	-0-	-0-	45401 3	15219 9	N	13835	13794 0	41 8
03	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	49985 3	16649 9	N	15135	15089 0	46 8
04	59035 X	59035	-0-	-0-	-0-	44418 3	14617 9	N	13288	13218 0	70 8
*05	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	40124 3	12791 9	N	11628	11576 0	52 8
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284856		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975	
12	32291 X	32291	-0-	-0-	-0-	22028 3	10263 9	Y	9330	9240 0	90 8
01	154282 X	154282	-0-	-0-	-0-	108887 3	45395 9	Y	41268	40923 0	345 8
02	154234 X	154234	-0-	-0-	-0-	111174 3	43060 9	Y	39145	39033 0	112 8
03	159703 X	159703	-0-	-0-	-0-	115849 3	43854 9	Y	39867	39760 0	107 8
04	143703 X	143703	-0-	-0-	-0-	105529 3	38174 9	Y	34704	34550 0	154 8
*05	133462 X	133462	-0-	-0-	-0-	97226 3	36236 9	Y	32942	32841 0	101 8
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284874		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949	
12	111073 X	106359	-0-	-4714	-0-	82431 3	23928 9	N	21753	21254 0	499 8
01	111073 X	78219	-0-	-32854	-0-	61156 3	17063 9	N	15512	15119 0	393 8
02	100324 X	51023	-0-	-49301	-0-	40919 3	10104 9	N	9185	8696 0	489 8
03	106361 X	2165	-0-	-104196	-0-	1531 3	634 9	N	576	351 0	225 8
04	102930 X	9769	-0-	-93161	-0-	7320 3	2449 9	N	2226	1809 0	417 8
05	106361 X	16450	-0-	-89911	-0-	11851 3	4599 9	N	4181	3766 0	415 8
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285019		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209883			N	-0-		107
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H		RRCID -> 285101		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075	
12	139464 X	19549	-0-	-119915	-0-	15411 2	4138 9	N	3762	3819 1	18 8
01	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	13034 2	4402 9	N	4002	3921 1	55 8
02	17332 X	5805	-0-	-11527	-0-	3738 2	2067 9	N	1879	1718 1	124 8
03	19406 X	16537	-0-	-2869	-0-	12037 2	4500 9	N	4091	3898 1	253 8
04	18780 X	18101	-0-	-679	-0-	12053 2	6048 9	N	5498	5087 1	213 8
05	19406 X	11603	-0-	-7803	-0-	8875 2	2728 9	N	2480	2534 1	213 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	11807 2	189 4	Y	3042	3040 0	5 8			8
01	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	3346 9								
02	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	11284 2	365 4	Y	6807	6752 0	39 8			24
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	7488 9								
04	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	8382 2	95 4	Y	1417	1422 0	15 8			4
05	12183 X	10781	-0-	-1402	-0-	1559 9								
						11791 2	214 4	Y	1944	1913 0	27 8			8
						2138 9								
						14336 2	299 4	Y	3322	3238 0	83 8			9
						3654 9								
						8707 2	163 4	Y	1737	1694 0	45 8			7
						1911 9								
FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
12	135370 X	135370	-0-	-0-	-0-	102539 3	32831 9	N	29846	29415 0	342 8			151
01	159855 X	159855	-0-	-0-	-0-	121431 3	38424 9	N	34931	34766 0	121 8			195
02	133622 X	133622	-0-	-0-	-0-	101390 3	32232 9	N	29302	29286 0	9 8			202
03	126764 X	126764	-0-	-0-	-0-	94493 3	32271 9	N	29337	29377 0				162
04	85920 X	52666	-0-	-33254	-0-	38277 3	14389 9	N	13081	13182 0				61
05	88784 X	33810	-0-	-54974	-0-	25818 3	7992 9	N	7265	7294 0				33
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
12	99386 X	88381	-0-	-11005	-0-	66634 3	21747 9	N	19770	19770 1	106 8			331
01	99386 X	66709	-0-	-32677	-0-	50089 3	16620 9	N	15109	15206 1	48 8			186
02	61721 X	61721	-0-	-0-	-0-	46312 3	15409 9	N	14008	14032 1	30 8			132
03	65913 X	65913	-0-	-0-	-0-	50251 3	15662 9	N	14238	14087 1	26 8			257
04	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	52277 3	15498 9	N	14089	14120 1	24 8			202
*05	74686 X	74686	-0-	-0-	-0-	57503 3	17183 9	N	15621	15654 1	41 8			128
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873														
12	148087 X	-0-	-0-	-148087	-0-			N	-0-					-0-
01	148087 X	-0-	-0-	-148087	-0-			N	-0-					-0-
02	106540 X	53144	-0-	-53396	-0-	40736 3	12408 9	N	11280	11214 0	66 8			-0-
03	117994 X	117994	-0-	-0-	-0-	90919 3	27075 9	N	24614	24527 0	87 8			-0-
04	107465 X	107465	-0-	-0-	-0-	83192 3	24273 9	N	22066	21950 0	116 8			-0-
*05	99345 X	99345	-0-	-0-	-0-	77908 3	21437 9	N	19488	19415 0	73 8			-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
12	90644 X	60475	-0-	-30169	-0-	45071 3	15404 9	N	14004	13978 0	26 8			-0-
01	90644 X	55867	-0-	-34777	-0-	40657 3	15210 9	N	13827	13806 0	21 8			-0-
02	81872 X	57016	-0-	-24856	-0-	42220 3	14796 9	N	13451	13355 0	96 8			-0-
03	90644 X	55770	-0-	-34874	-0-	44296 3	11474 9	N	10431	10314 0	117 8			-0-
04	67080 X	54628	-0-	-12452	-0-	41813 3	12815 9	N	11650	11558 0	92 8			-0-
05	63116 X	54075	-0-	-9041	-0-	41128 3	12947 9	N	11770	11711 0	59 8			-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
12	175057 X	34353	-0-	-140704	-0-	24870 3	9483 9	Y	8621	8612 0	9 8			-0-
01	175057 X	120596	-0-	-54461	-0-	88268 3	32328 9	Y	29389	29355 0	34 8			-0-
02	158116 X	112453	-0-	-45663	-0-	83162 3	29291 9	Y	26628	26501 0	127 8			-0-
03	175057 X	123727	-0-	-51330	-0-	92461 3	31266 9	Y	28424	28276 0	148 8			-0-
04	116700 X	114447	-0-	-2253	-0-	85367 3	29080 9	Y	26436	26319 0	117 8			-0-
05	124496 X	38203	-0-	-86293	-0-	28497 3	9706 9	Y	8824	8796 0	28 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
QUESO 34-153 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285569	COMPL.	DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.11605	-	18827		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46314 X	-0-	-0-	-0-	-46314	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46314 X	18677	-0-	-0-	-27637	-0-	-0-	12169	3	6508	9	N	5916	5567	0	318	8	31
02	100933 X	100933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67602	3	33331	9	N	30301	28952	0	1179	8	201
03	106645 X	106645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73698	3	32947	9	N	29952	29618	0	372	8	163
04	98474 X	98474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67848	3	30626	9	N	27842	27686	0	189	8	130
*05	83961 X	83961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52286	3	31675	9	N	28795	28632	0	162	8	131
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286176	COMPL.	DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11792	-	21218		
12	155744 X	13373	-0-	-0-	-142371	-0-	-0-	9554	3	3819	9	N	3472	3771	0			-0-
01	155744 X	102280	-0-	-0-	-53464	-0-	-0-	78590	3	23690	9	N	21536	21353	0	183	8	-0-
02	140672 X	-0-	-0-	-0-	-140672	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155744 X	-0-	-0-	-0-	-155744	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150720 X	-0-	-0-	-0-	-150720	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	84550 X	84550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70078	3	14472	9	N	13156	13075	0	81	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286220	COMPL.	DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11404	-	18820		
12	69328 X	43815	-0-	-0-	-25513	-0-	-0-	327	3	27127	4	N	14874	7296	0	6760	1	715
								16361	9					103	8			
01	153512 X	27412	-0-	-0-	-126100	-0-	-0-	21542	3	5870	9	N	5336	5975	0	76	8	-0-
02	138656 X	114928	-0-	-0-	-23728	-0-	-0-	89729	3	25199	9	N	22908	22761	0	147	8	-0-
03	153512 X	6225	-0-	-0-	-147287	-0-	-0-	5029	3	1196	9	N	1087	1080	0	7	8	-0-
04	148560 X	-0-	-0-	-0-	-148560	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	153512 X	-0-	-0-	-0-	-153512	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	3H	RRCID ->	286229	COMPL.	DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11057	-	20853		
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	4H	RRCID ->	286230	COMPL.	DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.11170	-	20782		
12	SHUT IN	8128	-0-	-0-	8128	8128	8128	5991	3	2137	9	N	1943	1819	0	124	8	-0-
01	SHUT IN	25922	-0-	-0-	25922	34050	34050	18546	3	7376	9	N	6705	6407	0	298	8	-0-
02	SHUT IN	49583	-0-	-0-	49583	83633	83633	35702	3	13881	9	N	12619	11877	0	1	5	-0-
														741	8			
03	SHUT IN	45962	-0-	-0-	45962	129595	129595	33445	3	12517	9	N	11379	10818	0	561	8	-0-
04	SHUT IN	46988	-0-	-0-	46988	176583	176583	34562	3	12426	9	N	11296	10888	0	408	8	-0-
05	SHUT IN	46087	-0-	-0-	46087	222670	222670	34163	3	11924	9	N	10840	10365	0	475	8	-0-
BOB COUCH 3-10				WELL #:	2H	RRCID ->	286239	COMPL.	DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11350	-	17818		
12	SHUT IN	7666	-0-	-0-	7666	7666	7666	6007	3	1659	9	N	1508	940	1	63	8	505
01	SHUT IN	43155	-0-	-0-	43155	50821	50821	31194	3	11961	9	N	10874	10657	1	348	8	374
02	SHUT IN	66921	-0-	-0-	66921	117742	117742	50376	3	16545	9	N	15041	14763	1	258	8	394
03	SHUT IN	70259	-0-	-0-	70259	188001	188001	52791	3	17468	9	N	15880	15692	1	121	8	461
04	SHUT IN	60705	-0-	-0-	60705	248706	248706	46438	3	14267	9	N	12970	12954	1	99	8	378
05	SHUT IN	59911	-0-	-0-	59911	308617	308617	46190	3	13721	9	N	12474	12292	1	240	8	320

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 286259															COMPL. DATE 09/18/2018															TOTAL DEPTH 11287															PERF.11606 - 20849														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
12	SHUT IN	5401	-0-	-0-	5401	5401	3670	3	1731	9	N	1574	1490	0	84	8	-0-																																																																								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5401	5401					N	90	90	8			-0-																																																																								
02	SHUT IN	35809	-0-	-0-	35809	41210	26568	3	9241	9	N	8401	8332	0	69	8	-0-																																																																								
03	SHUT IN	98965	-0-	-0-	98965	140175	73989	3	24976	9	N	22705	22566	0	139	8	-0-																																																																								
04	SHUT IN	48409	-0-	-0-	48409	188584	36446	3	11963	9	N	10875	10753	0	122	8	-0-																																																																								
05	SHUT IN	74015	-0-	-0-	74015	262599	56763	3	17252	9	N	15684	15550	0	134	8	-0-																																																																								
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 3H															RRCID -> 286406															COMPL. DATE 11/12/2018															TOTAL DEPTH 11077															PERF.11497 - 18937														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
01	SHUT IN	48007	-0-	-0-	48007	48007	34614	3	13393	9	N	12175	12058	0	117	8	-0-																																																																								
02	SHUT IN	121753	-0-	-0-	121753	169760	89458	3	32295	9	N	29359	29217	0	142	8	-0-																																																																								
03	SHUT IN	129204	-0-	-0-	129204	298964	95039	3	34165	9	N	31059	30920	0	139	8	-0-																																																																								
04	SHUT IN	101963	-0-	-0-	101963	400927	75597	3	26366	9	N	23969	23822	0	147	8	-0-																																																																								
05	SHUT IN	93912	-0-	-0-	93912	494839	70536	3	23376	9	N	21251	21182	0	69	8	-0-																																																																								
POPLAR 55-1-24 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 286441															COMPL. DATE 11/09/2018															TOTAL DEPTH 11378															PERF.11665 - 21814														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
12	SHUT IN	47223	-0-	-0-	47223	47223	34218	3	13005	9	Y	11823	11682	0	141	8	-0-																																																																								
01	SHUT IN	135505	-0-	-0-	135505	182728	96391	3	39114	9	Y	35558	35095	0	463	8	-0-																																																																								
02	SHUT IN	145931	-0-	-0-	145931	328659	107903	3	38028	9	Y	34571	34359	0	212	8	-0-																																																																								
03	SHUT IN	148091	-0-	-0-	148091	476750	110907	3	37184	9	Y	33804	33595	0	209	8	-0-																																																																								
04	SHUT IN	135238	-0-	-0-	135238	611988	104108	3	31130	9	Y	28300	28029	0	271	8	-0-																																																																								
05	SHUT IN	125045	-0-	-0-	125045	737033	96860	3	28185	9	Y	25623	25489	0	134	8	-0-																																																																								
ASH 55-1-32 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 286442															COMPL. DATE 11/05/2018															TOTAL DEPTH 10939															PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
03	SHUT IN	29117	-0-	-0-	29117	29117	21751	3	7366	9	N	6696	6567	0	66	8	63																																																																								
04	SHUT IN	84592	-0-	-0-	84592	113709	66160	3	18432	9	N	16756	16360	0	249	8	210																																																																								
05	SHUT IN	24900	-0-	-0-	24900	138609	19379	3	5521	9	N	5019	5074	0	79	8	76																																																																								
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 2H															RRCID -> 286472															COMPL. DATE 11/15/2018															TOTAL DEPTH 10774															PERF.11066 - 18214														
11	0	29281	-0-	-0-	29281	29281	21953	4	7328	9	N	6662	6568	1	94	8	-0-																																																																								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	29281					N	-0-					-0-																																																																								
01	107103 X	19436	-0-	-0-	-87667	-0-	14339	3	5097	9	N	4634	4511	0	123	8	-0-																																																																								
02	157836 X	77761	-0-	-0-	-80075	-0-	58397	3	19364	9	N	17604	17437	0	167	8	-0-																																																																								
03	174747 X	91322	-0-	-0-	-83425	-0-	68227	3	23095	9	N	20995	20826	0	169	8	-0-																																																																								
04	169110 X	78654	-0-	-0-	-90456	-0-	59516	3	19138	9	N	17398	17275	0	123	8	-0-																																																																								
05	174747 X	74193	-0-	-0-	-100554	-0-	56609	3	17584	9	N	15985	15955	0	30	8	-0-																																																																								
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 5H															RRCID -> 286516															COMPL. DATE 11/12/2018															TOTAL DEPTH 10963															PERF.11384 - 18215														
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
01	SHUT IN	44171	-0-	-0-	44171	44171	31928	3	12243	9	N	11130	11007	0	123	8	-0-																																																																								
02	SHUT IN	125048	-0-	-0-	125048	169219	91733	3	33315	9	N	30286	30126	0	160	8	-0-																																																																								
03	SHUT IN	130354	-0-	-0-	130354	299573	95502	3	34852	9	N	31684	31529	0	155	8	-0-																																																																								
04	SHUT IN	102878	-0-	-0-	102878	402451	75730	3	27148	9	N	24680	24512	0	168	8	-0-																																																																								
05	SHUT IN	97333	-0-	-0-	97333	499784	72235	3	25098	9	N	22816	22733	0	83	8	-0-																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528															
BETTS UNIT 53-4-2			WELL #:		1H	RRCID -> 286693		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11278 - 17648								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 286696		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11188 - 21171								
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	71061	-0-	71061	71061	54318	3	16743	9	N	15221	15073	0	148	8				-0-	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 286712		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11282 - 19630								
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	71909	-0-	71909	71909	54518	3	17391	9	N	15810	15651	0	159	8				-0-	
BOND UNIT 3-7			WELL #:		1H	RRCID -> 286734		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11354 - 19125								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIVERTON 57-2-19			WELL #:		1H	RRCID -> 286737		COMPL. DATE 11/26/2016		TOTAL DEPTH 9677		PERF.10120 - 14353								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 286776		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9854 - 17376								
12	57375 X	NO RPT	-0-	-57375	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	107100 X	NO RPT	-0-	-107100	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	114750 X	NO RPT	-0-	-114750	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
APACHE CORPORATION			027200																	
DOGWOOD STATE			WELL #:		401CH	RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10805 - 15169								
12	64790 X	36606	-0-	-28184	-0-	35199	2	135	4	Y	1156	1442	1						206	
						1272	9													
01	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	34701	2	133	4	Y	1462	949	1						719	
						1608	9													
02	32706 X	32706	-0-	-0-	-0-	31081	2	117	4	Y	1371	1332	1						758	
						1508	9													
03	36611 X	33949	-0-	-2662	-0-	32403	2	148	4	Y	1271	1321	1						708	
						1398	9													
04	35430 X	19282	-0-	-16148	-0-	18084	2	1198	9	Y	1089	1427	1						370	
05	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT								370	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402BH			ASSOCIATED RRCID -> 285082		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL	DEPTH 10664	PERF.10901 - 15316		CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	168764	X	44957	-0-	-123807	-0-			1700	1	37569	2	Y	4837	4817	0			116
									367	4	5321	9							
01	54219	X	42449	-0-	-11770	-0-			1836	1	35432	2	Y	4522	4527	0			111
									207	4	4974	9							
02	48972	X	39893	-0-	-9079	-0-			2233	1	33216	2	Y	3240	3200	0			151
									880	4	3564	9							
03	48918	X	47707	-0-	-1211	-0-			2223	1	40437	2	Y	3214	3317	0			48
									1512	4	3535	9							
04	44610	X	39261	-0-	-5349	-0-			1605	1	34586	2	Y	2683	2689	0			42
									119	4	2951	9							
05	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-							Y	NO RPT					42
BULL RUN						WELL #: 401AH	RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL	DEPTH 10465	PERF.10755 - 15017				
12	139562	X	36258	-0-	-103304	-0-			1770	1	29264	2	Y	4598	4589	0			81
									166	4	5058	9							
01	50189	X	32815	-0-	-17374	-0-			1701	1	26590	2	Y	4097	4102	0			76
									17	4	4507	9							
02	38024	X	24443	-0-	-13581	-0-			1657	1	19656	2	Y	2845	2833	0			88
									3130	9									
03	39711	X	16090	-0-	-23621	-0-			812	1	13151	2	Y	1884	1902	0			70
									55	4	2072	9							
04	36300	X	33295	-0-	-3005	-0-			1424	1	26148	2	Y	3606	3613	0			63
									1756	4	3967	9							
05	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-							Y	NO RPT					63
REDWOOD						WELL #: 401DH	RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017				TOTAL	DEPTH 10843	PERF.11100 - 15152				
12	96162	X	-0-	-0-	-96162	-0-							Y	-0-					281
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					281
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					281
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					281
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					281
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					281
CYPRESS STATE						WELL #: 501AH	RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL	DEPTH 8769	PERF. 8889 - 13254				
12	0	W	3048	-0-	3048	-0-			126	1	2888	2	N	-0-					-0-
									34	4									
01	325628	X	5877	-0-	-319751	-0-			157	1	5699	2	N	-0-					-0-
									21	4									
*02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-			134	1	8776	2	N	748	339	1			409
									11	4	823	9							
03	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-			184	1	14599	2	N	769	852	1			326
									16	4	846	9							
*04	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-			635	1	14251	2	N	592	695	1			223
									651	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-							N	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH		ASSOCIATED RRCID -> 285152		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	115382 X	31644	-0-	-83738	-0-	1321	1	23960	2	Y	5525	5499	0	132	
01	39773 X	21214	-0-	-18559	-0-	285	4	6078	9	Y	3342	3392	0	82	
02	44125 X	44125	-0-	-0-	-0-	797	1	16651	2	Y	7464	7198	0	348	
03	37541 X	19516	-0-	-18025	-0-	90	4	3676	9	Y	2818	3124	0	42	
04	33960 X	27511	-0-	-6449	-0-	1817	1	33382	2	Y	4596	4565	0	73	
05	48856 X	NO RPT	-0-	-48856	-0-	716	4	8210	9	Y	NO RPT			73	
						734	1	15183	2						
						499	4	3100	9						
						1181	1	21187	2						
						87	4	5056	9						

BULL RUN				WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757			
12	76322 X	21743	-0-	-54579	-0-	1037	1	15294	2	Y	4832	4823	0	85	
01	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	97	4	5315	9	Y	4609	4609	0	85	
02	25508 X	24176	-0-	-1332	-0-	1202	1	18446	2	Y	3942	3905	0	122	
03	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	12	4	5070	9	Y	4252	4215	0	159	
04	23940 X	21823	-0-	-2117	-0-	1461	1	18379	2	Y	3592	3688	0	63	
05	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-	4336	9			Y	NO RPT			63	
						1312	1	19106	2						
						89	4	4677	9						
						1119	1	15374	2						
						1379	4	3951	9						

SYCAMORE UNIT				WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836			
12	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CYPRESS STATE				WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971			
12	55149 X	18521	-0-	-36628	-0-	234	1	16781	2	N	1312	1019	1	1074	
01	55149 X	22187	-0-	-32962	-0-	63	4	1443	9	N	1150	1265	1	959	
02	18452 X	14093	-0-	-4359	-0-	235	1	20649	2	N	1084	1450	1	593	
03	20429 X	10504	-0-	-9925	-0-	38	4	1265	9	N	1031	1187	1	437	
04	21480 X	11596	-0-	-9884	-0-	163	1	12700	2	N	978	1047	1	368	
05	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-	38	4	1192	9	N	NO RPT			368	
						133	1	9201	2						
						36	4	1134	9						
						681	1	9839	2						
						1076	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BH		ASSOCIATED RRCID -> 285404	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL	DEPTH 10684	PERF.10880	- 15310	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155899 X	60515	-0-	-95384	-0-		2328 503	1 4	52354 5330	2 9	Y	4845	4826	0			116
01	155899 X	38252	-0-	-117647	-0-		1501 170	1 4	33297 3284	2 9	Y	2985	3028	0			73
02	135212 X	5677	-0-	-129535	-0-		407 160	1 4	4865 245	2 9	Y	223	286	0			10
03	73718 X	12146	-0-	-61572	-0-		971 661	1 4	9209 1305	2 9	Y	1186	1178	0			18
04	61200 X	32841	-0-	-28359	-0-		1620 120	1 4	28080 3021	2 9	Y	2746	2721	0			43
05	60512 X	NO RPT	-0-	-60512	-0-						Y	NO RPT					43

BURNSIDE					WELL #: 402BH	RRCID -> 285421	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL	DEPTH 10604	PERF.10786	- 15180			
12	190836 X	79466	-0-	-111370	-0-		2528 12300	1 4	56061 8577	2 9	Y	7797	7972	0			79
01	190836 X	73601	-0-	-117235	-0-		2454 8585	1 4	55252 7310	2 9	Y	6645	6639	0			85
02	170632 X	54927	-0-	-115705	-0-		2452 1216	1 4	46184 5075	2 9	Y	4614	4650	0			49
03	102951 X	59381	-0-	-43570	-0-		2363 565	1 4	50866 5587	2 9	Y	5079	5017	0			111
04	76890 X	51675	-0-	-25215	-0-		1909 265	1 4	44687 4814	2 9	Y	4376	4412	0			75
05	79453 X	NO RPT	-0-	-79453	-0-						Y	NO RPT					75

BURNSIDE					WELL #: 401AH	RRCID -> 285465	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL	DEPTH 10280	PERF.10500	- 14980			
12	173507 X	72028	-0-	-101479	-0-		2169 10556	1 4	45390 13913	2 9	Y	12648	12948	0			128
01	173507 X	74150	-0-	-99357	-0-		2257 7896	1 4	50637 13360	2 9	Y	12145	12118	0			155
02	116480 X	63929	-0-	-52551	-0-		2559 1270	1 4	48200 11900	2 9	Y	10818	10858	0			115
03	76818 X	57047	-0-	-19771	-0-		2055 491	1 4	44238 10263	2 9	Y	9330	9241	0			204
04	74340 X	51009	-0-	-23331	-0-		1736 241	1 4	40244 8788	2 9	Y	7989	8056	0			137
05	74152 X	NO RPT	-0-	-74152	-0-						Y	NO RPT					137

BULL RUN					WELL #: 403AH	RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL	DEPTH 10335	PERF.10500	- 14906			
12	111817 X	35191	-0-	-76626	-0-		1596 149	1 4	28019 5427	2 9	Y	4934	4926	0			87
01	111817 X	31457	-0-	-80360	-0-		1559 15	1 4	25130 4753	2 9	Y	4321	4328	0			80
02	100996 X	27308	-0-	-73688	-0-		1821 3928	1 9	21559 23080	2 9	Y	3571	3541	0			110
03	38378 X	28890	-0-	-9488	-0-		1619 109	1 4	23080 4082	2 9	Y	3711	3682	0			139
04	35010 X	29440	-0-	-5570	-0-		1421 1753	1 4	22286 3980	2 9	Y	3618	3693	0			64
05	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	-0-						Y	NO RPT					64

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 285477		CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL	DEPTH 10304	CNTY: WARD PERF.10500 - 14955				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		112592 X	45991	-0-	-66601	-0-	1849	1	36578	2	Y	6719	6708	0			119
							173	4	7391	9							
01		112592 X	43677	-0-	-68915	-0-	1821	1	35308	2	Y	5936	5945	0			110
							18	4	6530	9							
02		101696 X	35282	-0-	-66414	-0-	2002	1	28013	2	Y	4788	4750	0			148
							5267	9									
03		51739 X	36117	-0-	-15622	-0-	1681	1	28951	2	Y	4884	4850	0			182
							113	4	5372	9							
04		47730 X	33417	-0-	-14313	-0-	1369	1	25486	2	Y	4431	4535	0			78
							1688	4	4874	9							
05		46004 X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					Y	NO RPT					78
BULL RUN			WELL #: 405AH			RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10490 - 14922				
12		107880 X	43593	-0-	-64287	-0-	1921	1	35521	2	Y	5428	5421	0			96
							180	4	5971	9							
01		107880 X	40202	-0-	-67678	-0-	1854	1	32028	2	Y	5729	5719	0			106
							18	4	6302	9							
02		97440 X	33719	-0-	-63721	-0-	1955	1	26727	2	Y	4579	4544	0			141
							5037	9									
03		48825 X	33594	-0-	-15231	-0-	1607	1	26940	2	Y	4490	4463	0			168
							108	4	4939	9							
04		43230 X	33198	-0-	-10032	-0-	1464	1	25334	2	Y	4177	4271	0			74
							1805	4	4595	9							
05		43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					74
BULL RUN			WELL #: 408BH			RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10790 - 15186				
12		198834 X	60635	-0-	-138199	-0-	2225	1	50744	2	Y	6780	6767	0			120
							208	4	7458	9							
01		198834 X	56836	-0-	-141998	-0-	2052	1	48040	2	Y	6113	6120	0			113
							20	4	6724	9							
02		179592 X	50250	-0-	-129342	-0-	2280	1	42456	2	Y	5013	4971	0			155
							5514	9									
03		198834 X	51253	-0-	-147581	-0-	2060	1	43493	2	Y	5055	5021	0			189
							139	4	5561	9							
04		77010 X	51615	-0-	-25395	-0-	1808	1	42162	2	Y	4924	5026	0			87
							2229	4	5416	9							
05		60636 X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					Y	NO RPT					87
GRANT			WELL #: 404BH			RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL	DEPTH 10821	PERF. N/A				
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BR			ASSOCIATED RRCID -> 285521		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	133982 X	56724	-0-	-77258	-0-		2251 398	1 4	48484 5591	2 9	Y	5083	5046	0			96
01	133982 X	49732	-0-	-84250	-0-		1993 135	1 4	42588 5016	2 9	Y	4560	4595	0			61
02	121016 X	42922	-0-	-78094	-0-		2157 110	1 4	36739 3916	2 9	Y	3560	3573	0			48
03	133982 X	44236	-0-	-89746	-0-		1870 42	1 4	38364 3960	2 9	Y	3600	3585	0			63
04	59370 X	40338	-0-	-19032	-0-		1628 145	1 4	35170 3395	2 9	Y	3086	3049	0			100
05	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-						Y	NO RPT					100
GRANT			WELL #: 403AH			RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
12	131688 X	65957	-0-	-65731	-0-		2488 440	1 4	52913 10116	2 9	Y	9196	9107	0			174
01	131688 X	43147	-0-	-88541	-0-		1639 111	1 4	33510 7887	2 9	Y	7170	7248	0			96
02	118944 X	37333	-0-	-81611	-0-		1982 101	1 4	28870 6380	2 9	Y	5800	5818	0			78
03	131688 X	40319	-0-	-91369	-0-		1782 40	1 4	31880 6617	2 9	Y	6015	5988	0			105
04	63840 X	40399	-0-	-23441	-0-		1611 144	1 4	32398 6246	2 9	Y	5678	5600	0			183
05	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-						Y	NO RPT					183
MONT BLANC			WELL #: 401AH			RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013					
*08	270699 X	28604	-0-	-242095	-0-		19492	2	9112	9	N	8284	8115	1			750
*09	52710 X	19643	-0-	-33067	-0-		14122	2	5521	9	N	5019	4928	1			841
10	54467 X	301	-0-	-54166	-0-		301	2			N	-0-					841
11	52710 X	10436	-0-	-42274	-0-		6729	2	3707	9	N	3370	3076	1			1135
12	54467 X	32631	-0-	-21836	-0-		23543	2	9088	9	N	8262	8769	1			628
01	54467 X	16953	-0-	-37514	-0-		13954	2	2999	9	N	2726	2755	1			599
02	49196 X	2842	-0-	-46354	-0-		2842	2			N	-0-					599
03	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-		3699	1	16560	2	N	11179	10830	1			948
							12297	9									
04	31590 X	28635	-0-	-2955	-0-		7789	1	14234	2	N	6011	6037	1			922
							6612	9									
05	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-						N	NO RPT					922
BULL RUN			WELL #: 404BH			RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
12	196509 X	48527	-0-	-147982	-0-		1861 174	1 4	42249 4243	2 9	Y	3857	3850	0			68
01	196509 X	43868	-0-	-152641	-0-		1671 17	1 4	38515 3665	2 9	Y	3332	3338	0			62
02	177492 X	37517	-0-	-139975	-0-		2021 2969	1 9	32527	2	Y	2699	2678	0			83
03	54653 X	38796	-0-	-15857	-0-		1791 121	1 4	33858 3026	2 9	Y	2751	2731	0			103
04	46950 X	39822	-0-	-7128	-0-		1537 1896	1 4	33485 2904	2 9	Y	2640	2697	0			46
05	48515 X	NO RPT	-0-	-48515	-0-						Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 405AH	ASSOCIATED RRCID -> 285621	CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10729	- 15058
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		123039 X	45576	-0-	-77463	-0-	1587 343	1 4	35541 8105	2 9	Y	7368	7341 0	176
01		123039 X	27321	-0-	-95718	-0-	971 110	1 4	21454 4786	2 9	Y	4351	4421 0	106
02		111132 X	2	-0-	-111130	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106 0	-0-
03		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1530	2	Y	309	304 0	5
04		47340 X	12630	-0-	-34710	-0-	62 1118	4 1	340 10048	9 2	Y	1255	1240 0	20
05		45570 X	NO RPT	-0-	-45570	-0-	83	4	1381	9	Y	NO RPT		20
LEE				WELL #: 403AH	RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10590	- 14844			
12		105028 X	37724	-0-	-67304	-0-	1369 296	1 4	29995 6064	2 9	Y	5513	5496 0	132
01		105028 X	24360	-0-	-80668	-0-	888 100	1 4	19459 3913	2 9	Y	3557	3602 0	87
02		94864 X	4343	-0-	-90521	-0-	274 108	1 4	3167 794	2 9	Y	722	775 0	34
03		47461 X	21025	-0-	-26436	-0-	1174 799	1 4	15437 3615	2 9	Y	3286	3270 0	50
04		40140 X	21986	-0-	-18154	-0-	1260 93	1 4	17040 3593	2 9	Y	3266	3264 0	52
05		37727 X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT		52
GRANT				WELL #: 402BH	RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.11139	- 15539			
12		149141 X	60072	-0-	-89069	-0-	2338 413	1 4	50886 6435	2 9	Y	5850	5808 0	111
01		149141 X	51878	-0-	-97263	-0-	2020 137	1 4	43745 5976	2 9	Y	5433	5471 0	73
02		134708 X	44783	-0-	-89925	-0-	2333 119	1 4	37598 4733	2 9	Y	4303	4318 0	58
03		46146 X	46146	-0-	-0-	-0-	2029 45	1 4	39177 4895	2 9	Y	4450	4430 0	78
04		58140 X	43978	-0-	-14162	-0-	1758 157	1 4	37536 4527	2 9	Y	4115	4060 0	133
05		60078 X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					Y	NO RPT		133
GRANT				WELL #: 406BH	RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.11055	- 15356			
12		166656 X	53327	-0-	-113329	-0-	2274 402	1 4	45491 5160	2 9	Y	4691	4658 0	89
01		166656 X	45551	-0-	-121105	-0-	2095 142	1 4	38479 4835	2 9	Y	4395	4425 0	59
02		150528 X	40200	-0-	-110328	-0-	2201 112	1 4	33993 3894	2 9	Y	3540	3551 0	48
03		166656 X	41618	-0-	-125038	-0-	1883 42	1 4	35672 4021	2 9	Y	3655	3639 0	64
04		62970 X	36236	-0-	-26734	-0-	1560 139	1 4	31119 3418	2 9	Y	3107	3071 0	100
05		53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT		100

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH		ASSOCIATED RRCID -> 285694		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL	DEPTH 10524	CNTY: WARD PERF.10701 - 15194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93651 X	46887	-0-		-46764	-0-	1918	1	36952	2	Y	6980	6931	0			132
							339	4	7678	9							
01	93651 X	40527	-0-		-53124	-0-	1553	1	31576	2	Y	6630	6673	0			89
							105	4	7293	9							
02	84588 X	33973	-0-		-50615	-0-	1767	1	26195	2	Y	5383	5400	0			72
							90	4	5921	9							
03	47957 X	34821	-0-		-13136	-0-	1605	1	27053	2	Y	5570	5545	0			97
							36	4	6127	9							
04	45360 X	31749	-0-		-13611	-0-	1395	1	24972	2	Y	4780	4723	0			154
							124	4	5258	9							
05	46872 X	NO RPT	-0-		-46872	-0-					Y	NO RPT					154
GRANT				WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL	DEPTH 10834	PERF.10990 - 15426			
12	139593 X	6846	-0-		-132747	-0-	3	1	1	4	Y	6220	6173	0			118
							6842	9									
01	139593 X	52436	-0-		-87157	-0-	1995	1	43752	2	Y	5958	5996	0			80
							135	4	6554	9							
02	126084 X	44757	-0-		-81327	-0-	2159	1	37026	2	Y	4965	4978	0			67
							110	4	5462	9							
03	139593 X	44839	-0-		-94754	-0-	1794	1	37408	2	Y	5088	5066	0			89
							40	4	5597	9							
04	51300 X	39795	-0-		-11505	-0-	1538	1	33239	2	Y	4437	4383	0			143
							137	4	4881	9							
05	52421 X	NO RPT	-0-		-52421	-0-					Y	NO RPT					143
GRANT				WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10776 - 15024			
12	161231 X	38056	-0-		-123175	-0-	1665	1	30325	2	Y	5247	5211	0			99
							294	4	5772	9							
01	161231 X	33922	-0-		-127309	-0-	1705	1	26543	2	Y	5054	5085	0			68
							115	4	5559	9							
02	145628 X	30238	-0-		-115390	-0-	1748	1	24012	2	Y	3990	4004	0			54
							89	4	4389	9							
03	161231 X	29404	-0-		-131827	-0-	1553	1	23472	2	Y	3949	3934	0			69
							35	4	4344	9							
04	48030 X	29204	-0-		-18826	-0-	1423	1	23657	2	Y	3634	3586	0			117
							127	4	3997	9							
05	38068 X	NO RPT	-0-		-38068	-0-					Y	NO RPT					117
LEE				WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL	DEPTH 10707	PERF.10900 - 15500			
12	179955 X	66912	-0-		-113043	-0-	2518	1	56452	2	Y	6725	6699	0			161
							544	4	7398	9							
01	179955 X	40548	-0-		-139407	-0-	1548	1	34404	2	Y	4019	4082	0			98
							175	4	4421	9							
02	162540 X	7002	-0-		-155538	-0-	366	1	5697	2	Y	723	787	0			34
							144	4	795	9							
03	19245 X	19245	-0-		-0-	-0-	1040	1	14900	2	Y	2362	2360	0			36
							707	4	2598	9							
04	68550 X	30079	-0-		-38471	-0-	1543	1	25868	2	Y	2322	2321	0			37
							114	4	2554	9							
05	66898 X	NO RPT	-0-		-66898	-0-					Y	NO RPT					37

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 408BH		ASSOCIATED RRCID -> 285775		CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	610799 X	53183	-0-	-557616	-0-	2071 366	1 4	44967 5779	2 9	Y	5254	5217	0					99
01	139004 X	45788	-0-	-93216	-0-	1808 122	1 4	38417 5441	2 9	Y	4946	4979	0					66
02	125552 X	40894	-0-	-84658	-0-	2156 110	1 4	34357 4271	2 9	Y	3883	3897	0					52
03	139004 X	42935	-0-	-96069	-0-	1902 42	1 4	36534 4457	2 9	Y	4052	4033	0					71
04	134520 X	40002	-0-	-94518	-0-	1650 147	1 4	34233 3972	2 9	Y	3611	3565	0					117
05	53196 X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					Y	NO RPT							117

BULL RUN			WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169							
12	173538 X	57343	-0-	-116195	-0-	2208 207	1 4	50349 4579	2 9	Y	4163	4144	0					73
01	173538 X	53135	-0-	-120403	-0-	2013 20	1 4	46557 4545	2 9	Y	4132	4129	0					76
02	156744 X	45102	-0-	-111642	-0-	2375 3596	1 9	39131	2	Y	3269	3244	0					101
03	173538 X	45993	-0-	-127545	-0-	2069 140	1 4	40186 3598	2 9	Y	3271	3250	0					122
04	56670 X	45558	-0-	-11112	-0-	1714 2114	1 4	38259 3471	2 9	Y	3155	3221	0					56
05	57350 X	NO RPT	-0-	-57350	-0-					Y	NO RPT							56

BULL RUN			WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883							
12	676227 X	43645	-0-	-632582	-0-	1882 176	1 4	37346 4241	2 9	Y	3855	3849	0					68
01	166160 X	39803	-0-	-126357	-0-	1785 18	1 4	34274 3726	2 9	Y	3387	3392	0					63
02	150080 X	33853	-0-	-116227	-0-	1922 3001	1 9	28930	2	Y	2728	2707	0					84
03	166160 X	37302	-0-	-128858	-0-	1715 116	1 4	32284 3187	2 9	Y	2897	2873	0					108
04	160800 X	35248	-0-	-125552	-0-	1473 1817	1 4	29068 2890	2 9	Y	2627	2689	0					46
05	43648 X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT							46

BURNSIDE			WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104							
12	479332 X	42784	-0-	-436548	-0-	1530 7444	1 4	27164 6646	2 9	Y	6042	6033	0					61
01	146041 X	54045	-0-	-91996	-0-	1838 6430	1 4	37015 8762	2 9	Y	7965	7924	0					102
02	131908 X	66128	-0-	-65780	-0-	2933 1455	1 4	55235 6505	2 9	Y	5914	5953	0					63
03	146041 X	68412	-0-	-77629	-0-	2728 652	1 4	58711 6321	2 9	Y	5746	5683	0					126
04	141330 X	60147	-0-	-81183	-0-	2223 308	1 4	52038 5578	2 9	Y	5071	5110	0					87
05	73222 X	NO RPT	-0-	-73222	-0-					Y	NO RPT							87

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH	ASSOCIATED RRCID -> 285907	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10718 - 15141	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	535160	X	49052	-0-	-486108	-0-	1951 345	1 4	39456 7300	2 9	Y	6636	6589 0	125
01	114328	X	44561	-0-	-69767	-0-	1684 114	1 4	35645 7118	2 9	Y	6471	6509 0	87
02	103264	X	35637	-0-	-67627	-0-	1897 97	1 4	28222 5421	2 9	Y	4928	4949 0	66
03	114328	X	36586	-0-	-77742	-0-	1733 39	1 4	29256 5558	2 9	Y	5053	5031 0	88
04	110640	X	33186	-0-	-77454	-0-	1446 129	1 4	26773 4838	2 9	Y	4398	4344 0	142
05	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					Y	NO RPT		142

BURNSIDE				WELL #: 406BH	RRCID -> 285984	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10823 - 15302		
12	178994	X	39142	-0-	-139852	-0-	1200 5840	1 4	26148 5954	2 9	Y	5413	5402 0	55
01	178994	X	69655	-0-	-109339	-0-	2175 7608	1 4	49613 10259	2 9	Y	9326	9262 0	119
02	161672	X	79305	-0-	-82367	-0-	3516 1744	1 4	66213 7832	2 9	Y	7120	7163 0	76
03	178994	X	75826	-0-	-103168	-0-	3036 726	1 4	65339 6725	2 9	Y	6114	6056 0	134
04	66563	X	66563	-0-	-0-	-0-	2442 339	1 4	57115 6667	2 9	Y	6061	6091 0	104
05	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					Y	NO RPT		104

BURNSIDE				WELL #: 417CH	RRCID -> 286051	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11063 - 15702		
12	182125	X	118254	-0-	-63871	-0-	3974 19335	1 4	88129 6816	2 9	Y	6196	6158 0	63
01	182125	X	136766	-0-	-45359	-0-	4653 16274	1 4	108967 6872	2 9	Y	6247	6230 0	80
02	164500	X	126828	-0-	-37672	-0-	5929 2941	1 4	111665 6293	2 9	Y	5721	5740 0	61
03	182125	X	94228	-0-	-87897	-0-	3931 940	1 4	84482 4875	2 9	Y	4432	4396 0	97
04	176250	X	71839	-0-	-104411	-0-	2771 384	1 4	64569 4115	2 9	Y	3741	3774 0	64
05	140430	X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					Y	NO RPT		64

BURNSIDE				WELL #: 403AH	RRCID -> 286053	COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10425 - 15054		
12	93403	X	60763	-0-	-32640	-0-	1820 8854	1 4	38612 11477	2 9	Y	10434	10464 0	105
01	93403	X	65884	-0-	-27519	-0-	2041 7138	1 4	45234 11471	2 9	Y	10428	10400 0	133
02	84364	X	53924	-0-	-30440	-0-	2278 1130	1 4	41494 9022	2 9	Y	8202	8248 0	87
03	93403	X	55466	-0-	-37937	-0-	2041 488	1 4	43926 9011	2 9	Y	8192	8100 0	179
04	90390	X	47632	-0-	-42758	-0-	1654 229	1 4	38547 7202	2 9	Y	6547	6614 0	112
05	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					Y	NO RPT		112

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH		ASSOCIATED RRCID -> 286116	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10773	- 15264	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	120497	X	55026	-0-	-65471	-0-		2009 1	43323 2	355 4	9339 9	Y	8490	8428 0				160
01	120497	X	46228	-0-	-74269	-0-		1704 1	36067 2	115 4	8342 9	Y	7584	7642 0				102
02	108836	X	39360	-0-	-69476	-0-		1959 1	30515 2	100 4	6786 9	Y	6169	6188 0				83
03	120497	X	43856	-0-	-76641	-0-		1936 1	34204 2	43 4	7673 9	Y	6975	6936 0				122
04	116610	X	45823	-0-	-70787	-0-		1713 1	35551 2	153 4	8406 9	Y	7642	7517 0				247
05	55025	X	NO RPT	-0-	-55025	-0-						Y	NO RPT					247

BURNSIDE					WELL #: 416DH	RRCID -> 286174	COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL	DEPTH 11197	PERF.11368	- 15826				
12	182869	X	98084	-0-	-84785	-0-		3304 1	73275 2	16076 4	5429 9	Y	4935	4959 0				50
01	182869	X	90801	-0-	-92068	-0-		3091 1	72446 2	10811 4	4453 9	Y	4048	4046 0				52
02	165172	X	87592	-0-	-77580	-0-		4107 1	77346 2	2037 4	4102 9	Y	3729	3741 0				40
03	182869	X	88383	-0-	-94486	-0-		3696 1	79565 2	884 4	4238 9	Y	3853	3809 0				84
04	176970	X	73957	-0-	-103013	-0-		2887 1	67580 2	400 4	3090 9	Y	2809	2845 0				48
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

NAVAJO					WELL #: 401AH	RRCID -> 286237	COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL	DEPTH 9900	PERF.10080	- 14307				
12	179769	X	49861	-0-	-129908	-0-		159 1	46220 4	3482 9		N	3165	3580 1				148
01	179769	X	23291	-0-	-156478	-0-		132 1	20204 4	2955 9		N	2686	2544 1				290
02	162372	X	11971	-0-	-150401	-0-		46 1	10586 4	1339 9		N	1217	1224 1				283
03	179769	X	-0-	-0-	-179769	-0-						N	87	289 1				81
04	173970	X	11528	-0-	-162442	-0-		16 1	10569 4	943 9		N	857	360 1				578
05	179769	X	NO RPT	-0-	-179769	-0-						N	NO RPT					578

JACKSON					WELL #: 403AH	RRCID -> 286559	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10735	- 15064				
09	0		10752	-0-	10752	10752		238 1	6940 2	1515 4	2059 9	Y	1872	1587 1				285
10	0		118967	-0-	118967	129719		2899 1	84262 2	10510 4	21296 9	Y	19360	19459 1				186
11	0		98016	-0-	98016	227735		2477 1	65326 2	12453 4	17760 9	Y	16145	11289 0	4758 1			284
12	0		81594	-0-	81594	309329		2551 1	58199 2	6324 4	14520 9	Y	13200	13185 0				299
*01	376703	X	67374	-0-	-309329	-0-		2278 1	52512 2	802 4	11782 9	Y	10711	10791 0				219
02	102760	X	52502	-0-	-50258	-0-		2241 1	41066 2	41 4	9154 9	Y	8322	8364 0				177
03	113770	X	52765	-0-	-61005	-0-		2044 1	41584 2	28 4	9109 9	Y	8281	8183 0				275
04	110100	X	46755	-0-	-63345	-0-		1762 1	36495 2	162 4	8336 9	Y	7578	7583 0				270
05	113770	X	NO RPT	-0-	-113770	-0-						Y	NO RPT					270

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:		405AH	RRCID ->	286630	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		803	-0-		803	803		395	2	408	9	N	371					371
10	0		28860	-0-		28860	29663		12913	2	4571	4	N	10342	10038	1			675
									11376	9									
11	0		51862	-0-		51862	81525		38464	2	13398	9	N	12180	12508	1			347
12	0		49451	-0-		49451	130976		40982	2	8469	9	N	7699	7842	1			204
01	0		41499	-0-		41499	172475		36108	2	15	4	N	4887	4844	1			247
									5376	9									
02	0 W		35570	-0-		35570	208045		31418	2	38	4	N	3740	3824	1			163
									4114	9									
03	0 W		37503	-0-		37503	245548		33997	2	42	4	N	3149	2917	1			395
									3464	9									
04	0 W		12603	-0-		12603	258151		11592	2	1011	9	N	919	1158	1			156
05	0 W		NO RPT	-0-		-0-	258151						N	NO RPT					156
CYPRESS STATE				WELL #:		407AH	RRCID ->	286647	COMPL. DATE		09/26/2018		TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9396	-	13385
*09	0		509	-0-		509	509		121	2	388	9	N	353					353
*10	0		19869	-0-		19869	20378		11198	2	1391	4	N	6618	6539	1			432
									7280	9									
11	0		25702	-0-		25702	46080		18110	2	7592	9	N	6902	7137	1			197
12	0		26769	-0-		26769	72849		20909	2	5860	9	N	5327	5383	1			141
*01	0		24886	-0-		24886	97735		21219	2	6	4	N	3328	3301	1			168
									3661	9									
*02	120424	X	22689	-0-		-97735	-0-		19817	2	23	4	N	2590	2645	1			113
									2849	9									
*03	25335	X	25335	-0-		-0-	-0-		22737	2	27	4	N	2337	2157	1			293
									2571	9									
*04	28932	X	28932	-0-		-0-	-0-		26057	2	2875	9	N	2614	2462	1			445
05	23498	X	NO RPT	-0-		-23498	-0-						N	NO RPT					445
JACKSON				WELL #:		401AH	RRCID ->	286669	COMPL. DATE		09/22/2018		TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10755	-	15159
*09	0		13221	-0-		13221	13221		295	1	8599	2	Y	2226	1887	1			339
									1878	4	2449	9							
*10	0		116926	-0-		116926	130147		2825	1	82130	2	Y	19752	19901	1			190
									10244	4	21727	9							
11	0		98140	-0-		98140	228287		2456	1	64792	2	Y	16855	11785	0	4963	1	297
									12351	4	18541	9							
12	0		79198	-0-		79198	307485		2448	1	55846	2	Y	13486	13477	0			306
									6069	4	14835	9							
*01	368625	X	61140	-0-		-307485	-0-		2061	1	46939	2	Y	10376	10470	0			212
									726	4	11414	9							
02	97860	X	51534	-0-		-46326	-0-		2211	1	39999	2	Y	8440	8472	0			180
									40	4	9284	9							
03	108345	X	52220	-0-		-56125	-0-		1973	1	41026	2	Y	8358	8261	0			277
									27	4	9194	9							
04	104850	X	45497	-0-		-59353	-0-		1655	1	35234	2	Y	7687	7691	0			273
									152	4	8456	9							
05	108345	X	NO RPT	-0-		-108345	-0-						Y	NO RPT					273

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402BH			ASSOCIATED RRCID -> 286670		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10795 PERF.11013 - 15361					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	0		37426	-0-	37426	37426		857 5449	1 4	24957 6163	2 9	Y	5603	4749	1		854
*10	0		186954	-0-	186954	224380		4627 16777	1 4	134504 31046	2 9	Y	28224	28807	1		271
11	0		144067	-0-	144067	368447		3749 18853	1 4	98903 22562	2 9	Y	20511	14341	0	6080 1	361
12	0		116756	-0-	116756	485203		3769 9345	1 4	85994 17648	2 9	Y	16044	16041	0		364
*01	580786	X	95583	-0-	-485203	-0-		3334 1174	1 4	77060 14015	2 9	Y	12741	12844	0		261
02	162456	X	80922	-0-	-81534	-0-		3636 67	1 4	66702 10517	2 9	Y	9561	9618	0		204
03	179862	X	85633	-0-	-94229	-0-		3456 48	1 4	71852 10277	2 9	Y	9343	9237	0		310
04	174060	X	76814	-0-	-97246	-0-		2838 261	1 4	64276 9439	2 9	Y	8581	8586	0		305
05	179862	X	NO RPT	-0-	-179862	-0-					Y	NO RPT					305

JACKSON			WELL #: 404BR			RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442					
*09	0		21116	-0-	21116	21116		477 3031	1 4	13881 3727	2 9	Y	3388	2872	1		516
*10	0		186465	-0-	186465	207581		4686 16993	1 4	136232 28554	2 9	Y	25958	26225	1		249
11	0		141000	-0-	141000	348581		3709 18650	1 4	97838 20803	2 9	Y	18912	13223	0	5605 1	333
12	0		116408	-0-	116408	464989		3794 9405	1 4	86546 16663	2 9	Y	15148	15137	0		344
*01	561321	X	96332	-0-	-464989	-0-		3387 1193	1 4	78291 13461	2 9	Y	12237	12331	0		250
02	167860	X	73879	-0-	-93981	-0-		3283 60	1 4	60236 10300	2 9	Y	9364	9414	0		200
03	185845	X	69595	-0-	-116250	-0-		2729 38	1 4	56745 10083	2 9	Y	9166	9062	0		304
04	179850	X	64070	-0-	-115780	-0-		2345 215	1 4	53114 8396	2 9	Y	7633	7665	0		272
05	185845	X	NO RPT	-0-	-185845	-0-					Y	NO RPT					272

MONT BLANC			WELL #: 501AH			RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898					
07	0		15825	-0-	15825	15825		7276 8115	2 9	434	4	Y	7377	6607	1		770
08	0		31839	-0-	31839	47664		18621 12824	2 9	394	4	Y	11658	12203	1		225
09	0		38102	-0-	38102	85766		24678 13267	2 9	157	4	Y	12061	11751	1		535
10	0		27342	-0-	27342	113108		19059 7021	2 9	1262	4	Y	6383	6781	1		137
11	0		NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
12	0		NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113108					Y	NO RPT					137

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 502AH			ASSOCIATED RRCID -> 286724		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
10	0	2852	-0-	-0-	2852	2852	1136	2	719	4	N	906	874	1			59
							997	9									
11	0	45941	-0-	-0-	45941	48793	36633	2	9308	9	N	8462	8280	1			241
12	0	65638	-0-	-0-	65638	114431	58641	2	6997	9	N	6361	6433	1			169
01	0	53166	-0-	-0-	53166	167597	49642	2	11	4	N	3194	3202	1			161
							3513	9									
*02	214059 X	46462	-0-	-0-	-167597	-0-	43513	2	38	4	N	2646	2692	1			115
							2911	9									
*03	55521 X	51617	-0-	-0-	-3904	-0-	48321	2	42	4	N	2958	2702	1			371
							3254	9									
*04	53730 X	48975	-0-	-0-	-4755	-0-	46943	2	2032	9	N	1847	1904	1			314
*05	55521 X	NO RPT	-0-	-0-	-55521	-0-					N	NO RPT					314
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36					041867 WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161						
12	30504 X	27930	-0-	-0-	-2574	-0-	610	1	18238	3	N	8246	8417	1	1	8	-0-
							11	4	9071	9							
01	38967 X	38967	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	28573	3	N	8393	8127	1	24	8	242
							552	4	9232	9							
02	33796 X	30661	-0-	-0-	-3135	-0-	304	1	22250	3	N	6732	6804	1	3	8	167
							702	4	7405	9							
*03	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	27164	3	N	7678	7520	1	16	8	309
							8626	4	8446	9							
*04	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	32052	3	N	7373	7406	1	24	8	252
							58	4	8110	9							
05	38967 X	38707	-0-	-0-	-260	-0-	304	1	30068	3	N	6374	6262	1	1	8	363
							1324	4	7011	9							
BLACKTOP 21601 1					WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465						
12	31248 X	19207	-0-	-0-	-12041	-0-	580	1	11965	3	N	3280	3555	1	7	8	640
							3054	4	3608	9							
01	31248 X	7557	-0-	-0-	-23691	-0-	580	1	1061	3	N	575	481	1	26	8	708
							5283	4	633	9							
02	20132 X	5797	-0-	-0-	-14335	-0-	800	1	1505	3	N	35	36	1	1	8	706
							3453	4	39	9							
03	22289 X	21920	-0-	-0-	-369	-0-	800	1	2027	3	N	3901	3882	1	1	8	724
							14802	4	4291	9							
04	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	9397	3	N	2597	3223	0			98
							17041	4	2857	9							
05	19220 X	16160	-0-	-0-	-3060	-0-	800	1	10528	4	N	4393	4207	0			284
							4832	9									
PIVOT 21602 34					WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640						
12	28706 X	22715	-0-	-0-	-5991	-0-	1200	1	14503	3	N	5076	4883	0			645
							1428	4	5584	9							
01	25110 X	19819	-0-	-0-	-5291	-0-	1200	1	12355	3	N	4374	4526	0			493
							1453	4	4811	9							
02	22680 X	16373	-0-	-0-	-6307	-0-	600	1	10472	3	N	3576	3555	0			514
							1367	4	3934	9							
03	23405 X	18657	-0-	-0-	-4748	-0-	600	1	13325	3	N	3958	4022	0			450
							378	4	4354	9							
04	22650 X	16891	-0-	-0-	-5759	-0-	1400	1	11373	3	N	3265	3228	0			487
							526	4	3592	9							
05	22723 X	14539	-0-	-0-	-8184	-0-	845	1	9741	3	N	3254	3285	0			456
							374	4	3579	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	5H	RRCID -> 284477	CAPACITY				CNTY: WARD				
							COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11230	- 15893			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	22139 X	22139	-0-	-0-	-0-		1200 1	15319 3	N		3738	3596 0			485
							1508 4	4112 9							
01	23498 X	19553	-0-	-3945	-0-		1200 1	13304 3	N		3167	3276 0			376
							1565 4	3484 9							
02	21252 X	16040	-0-	-5212	-0-		750 1	10709 3	N		2894	2857 0			413
							1398 4	3183 9							
03	23529 X	17922	-0-	-5607	-0-		750 1	13415 3	N		3069	3132 0			350
							381 4	3376 9							
04	22770 X	18872	-0-	-3898	-0-		2000 1	13784 3	N		2807	2743 0			414
							3088 9								
*05	36950 X	36950	-0-	-0-	-0-		2389 1	27524 3	N		4161	4017 0			558
							2460 4	4577 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017				TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886
12	61442 X	44686	-0-	-16756	-0-		1160 1	35958 3	N		6880	6486 1	274 8		358
							7568 9								
01	62217 X	42856	-0-	-19361	-0-		1160 1	36825 3	N		4428	4638 1	75 8		73
							4871 9								
02	56196 X	31503	-0-	-24693	-0-		1054 1	27825 3	N		2385	2303 1	132 8		23
							2624 9								
03	62217 X	48646	-0-	-13571	-0-		1054 1	41294 3	N		5725	4897 1	708 8		143
							6298 9								
04	43230 X	42415	-0-	-815	-0-		1054 1	33999 3	N		6693	6381 1	217 8		238
							7362 9								
05	44671 X	37503	-0-	-7168	-0-		1054 1	31255 3	N		4722	4550 1	68 8		342
							5194 9								

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711
12	56327 X	54058	-0-	-2269	-0-		1160 1	45211 3	N		6988	6588 1	119 8		846
							7687 9								
01	64015 X	46916	-0-	-17099	-0-		1160 1	36066 3	N		8809	9228 1	36 8		391
							9690 9								
02	57820 X	52239	-0-	-5581	-0-		608 1	42850 3	N		7983	7795 1	98 8		481
							8781 9								
03	64015 X	63924	-0-	-91	-0-		608 1	56720 3	N		5996	5130 1	351 8		996
							6596 9								
04	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-		608 1	51404 3	N		5431	6084 1	116 8		227
							5974 9								
*05	68165 X	68165	-0-	-0-	-0-		608 1	60671 3	N		6260	5975 1	61 8		451
							6886 9								

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017				TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		28768 X	27325	-0-	-1443	-0-	580 1	16791 3	N	5153	5583	1	16 8	211
							4286 4	5668 9						
01		28768 X	13142	-0-	-15626	-0-	580 1	1505 3	N	3235	2705	1	17 8	724
							7498 4	3559 9						
02		25984 X	24967	-0-	-1017	-0-	800 1	5119 3	N	6637	6756	1	23 8	582
							11747 4	7301 9						
03		27311 X	14123	-0-	-13188	-0-	800 1	1117 3	N	3682	3663	1	1 8	600
							8156 4	4050 9						
04		35135 X	35135	-0-	-0-	-0-	800 1	11132 3	N	2744	3245	1		99
							20185 4	3018 9						
05		27311 X	15453	-0-	-11858	-0-	800 1	10528 4	N	3750	3606	1		243
							4125 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10980	- 15247
12		41602 X	30296	-0-	-11306	-0-	650 1	18112 3	N	7475	7418	1	78 8	926
							3311 4	8223 9						
01		41602 X	32001	-0-	-9601	-0-	650 1	21988 3	N	7471	7583	1	2 8	812
							1145 4	8218 9						
02		37576 X	30274	-0-	-7302	-0-	750 1	21231 3	N	6553	6461	1	60 8	844
							1085 4	7208 9						
03		34982 X	34982	-0-	-0-	-0-	750 1	25596 3	N	7498	7384	1	43 8	915
							388 4	8248 9						
04		30960 X	30689	-0-	-271	-0-	750 1	21396 3	N	7282	7147	0	45 8	1005
							533 4	8010 9						
05		33511 X	32570	-0-	-941	-0-	750 1	20671 3	N	7183	7013	0	102 8	1073
							3248 4	7901 9						

TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11095	- 15690
12		27993 X	9834	-0-	-18159	-0-	650 1	2875 3	N	5257	5013	1	32 8	626
							526 4	5783 9						
01		21886 X	13393	-0-	-8493	-0-	650 1	6834 3	N	5048	5125	1		549
							356 4	5553 9						
02		19768 X	14283	-0-	-5485	-0-	600 1	8417 3	N	4396	4366	1	23 8	556
							430 4	4836 9						
03		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	600 1	11244 3	N	3781	3846	1	15 8	476
							171 4	4159 9						
04		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	600 1	11612 3	N	3405	3387	0	17 8	477
							289 4	3746 9						
*05		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	600 1	9971 3	N	3386	3318	0	37 8	508
							1566 4	3725 9						

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
PIVOT 21602 34														
WELL #: 3H RRCID -> 284664														
COMPL. DATE 03/04/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	37417 X	34021	-0-	-3396	-0-	1440	1	20776	3	N	8290	8267	0	1394
01	37417 X	32167	-0-	-5250	-0-	2686	4	9119	9	N	7793	7816	0	1371
02	33796 X	27080	-0-	-6716	-0-	1440	1	19190	3	N	6867	6860	0	1378
03	37417 X	27838	-0-	-9579	-0-	2965	4	8572	9	N	6914	6915	0	1377
04	32910 X	26441	-0-	-6469	-0-	304	1	17294	3	N	5356	5355	0	1377
05	34007 X	25214	-0-	-8793	-0-	1928	4	7554	9	N	5154	5167	0	1364
						304	1	19654	3	N				
						275	4	7605	9	N				
						1440	1	18300	3	N				
						809	4	5892	9	N				
						1488	1	15538	3	N				
						2519	4	5669	9	N				
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 2H RRCID -> 284834														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015														
12	45898 X	45898	-0-	-0-	-0-	610	1	40687	3	N	2535	2639	0	-0-
01	46996 X	28512	-0-	-18484	-0-	1812	4	2789	9	N	917	888	0	29
02	46312 X	38627	-0-	-7685	-0-	610	1	26793	3	N	1649	1666	0	12
03	51274 X	30963	-0-	-20311	-0-	100	4	1009	9	N	1591	1558	0	22
04	49620 X	48900	-0-	-720	-0-	304	1	36449	3	N	2187	2080	1	71
*05	49334 X	49334	-0-	-0-	-0-	60	4	1814	9	N	2419	2352	1	136
						304	1	27093	3	N				
						1816	4	1750	9	N				
						304	1	43424	3	N				
						2766	4	2406	9	N				
						304	1	44681	3	N				
						1688	4	2661	9	N				
PIVOT 21602 34														
WELL #: 4H RRCID -> 284852														
COMPL. DATE 03/01/2018														
TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370														
12	40889 X	30999	-0-	-9890	-0-	4500	1	18737	3	N	6138	6006	0	1473
01	40889 X	26020	-0-	-14869	-0-	1010	4	6752	9	N	5316	5329	0	1460
02	30044 X	22518	-0-	-7526	-0-	1440	1	17544	3	N	4403	4464	0	1399
03	33263 X	25095	-0-	-8168	-0-	1188	4	5848	9	N	4787	4746	0	1440
04	30000 X	26295	-0-	-3705	-0-	800	1	15938	3	N	5257	5319	0	1378
05	31000 X	25083	-0-	-5917	-0-	937	4	4843	9	N	5233	5248	0	1363
						800	1	18710	3	N				
						319	4	5266	9	N				
						3000	1	16784	3	N				
						728	4	5783	9	N				
						3100	1	11939	3	N				
						4288	4	5756	9	N				
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 3H RRCID -> 284897														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845														
12	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	610	1	38937	3	N	6156	6313	1	323
01	54348 X	54348	-0-	-0-	-0-	1812	4	6772	9	N	5212	5048	1	487
02	52579 X	52579	-0-	-0-	-0-	610	1	47833	3	N	6957	7031	1	413
03	46531 X	42262	-0-	-4269	-0-	172	4	5733	9	N	6540	6405	1	536
04	58077 X	58077	-0-	-0-	-0-	304	1	44558	3	N	7447	7679	1	261
*05	57812 X	57812	-0-	-0-	-0-	64	4	7653	9	N	8414	8198	1	475
						304	1	32948	3	N				
						1816	4	7194	9	N				
						304	1	46815	3	N				
						2766	4	8192	9	N				
						304	1	46565	3	N				
						1688	4	9255	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	42873 X	35568	-0-	-7305	-0-	1550	1	23916	3	N	8073	7947	0	1636
01	42873 X	35592	-0-	-7281	-0-	1222	4	8880	9					
02	36512 X	26605	-0-	-9907	-0-	1550	1	22745	3	N	7572	7569	0	1639
03	40424 X	22077	-0-	-18347	-0-	2968	4	8329	9					
04	34440 X	4808	-0-	-29632	-0-	800	1	18393	3	N	5976	6049	0	1566
05	35588 X	30340	-0-	-5248	-0-	838	4	6574	9					
						800	1	16074	3	N	4512	4874	0	1200
						240	4	4963	9					
						800	1	1366	3	N	1158	779	0	1541
						1368	4	1274	9					
						930	1	19756	3	N	7062	7320	0	1283
						1886	4	7768	9					
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
12	55831 X	21634	-0-	-34197	-0-	610	1	16725	3	N	3774	3870	0	177
01	37603 X	15690	-0-	-21913	-0-	148	4	4151	9					
02	33964 X	20434	-0-	-13530	-0-	610	1	12544	3	N	2296	2224	0	248
03	37603 X	13275	-0-	-24328	-0-	10	4	2526	9					
04	36210 X	25164	-0-	-11046	-0-	304	1	15276	3	N	4413	4460	0	201
*05	31187 X	31187	-0-	-0-	-0-	4854	9							
						304	1	8687	3	N	2934	2873	0	255
						1057	4	3227	9					
						304	1	18560	3	N	4773	4829	1	164
						1050	4	5250	9					
						304	1	24830	3	N	5204	5072	1	294
						329	4	5724	9					
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
12	75082 X	60689	-0-	-14393	-0-	1550	1	43112	3	N	13178	13284	0	1505
01	54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	1531	4	14496	9					
02	57428 X	52233	-0-	-5195	-0-	1550	1	36440	3	N	12634	12651	0	1488
03	63581 X	32967	-0-	-30614	-0-	2946	4	13897	9					
04	61530 X	7630	-0-	-53900	-0-	304	1	36364	3	N	11367	11238	0	1613
05	60698 X	21109	-0-	-39589	-0-	3061	4	12504	9					
						304	1	24273	3	N	7366	7777	0	1194
						287	4	8103	9					
						304	1	4882	3	N	886	1426	0	588
						1469	4	975	9					
						304	1	14605	3	N	3242	3640	0	187
						2634	4	3566	9					
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
12	59210 X	43942	-0-	-15268	-0-	610	1	33688	3	N	8633	8853	1	215
01	59210 X	39192	-0-	-20018	-0-	148	4	9496	9					
02	53480 X	37717	-0-	-15763	-0-	610	1	32532	3	N	5433	5262	1	386
03	59210 X	32156	-0-	-27054	-0-	74	4	5976	9					
04	49920 X	47687	-0-	-2233	-0-	304	1	28914	3	N	7726	7809	1	303
*05	51706 X	51706	-0-	-0-	-0-	8499	9							
						304	1	22625	3	N	7427	7274	1	447
						1057	4	8170	9					
						304	1	35743	3	N	9627	9711	1	330
						1050	4	10590	9					
						304	1	40264	3	N	9826	9599	1	556
						329	4	10809	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD																		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867																								
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE		N/A																		
								TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08		0	26117		-0-	26117	26117	1200	1	17657	3	N	5636	5044	1		7 8	585								
09		0	47983		-0-	47983	74100	1060	4	6200	9	N	11732	12150	1		54 8	113								
10		0	76891		-0-	76891	150991	1200	1	54746	3	N	18665	18364	1		74 8	340								
11		0	49302		-0-	49302	200293	413	4	20532	9	N	12750	11440	1		166 8	1484								
12		0	57032		-0-	57032	257325	1200	1	29694	3	N	12521	12496	1		123 8	1386								
01		0	78235		-0-	78235	335560	4383	4	14025	9	N	11217	11252	1			1351								
02		0 W	48273		-0-	48273	383833	2144	4	13773	9	N	8452	8409	1		82 8	1312								
03		0 W	67275		-0-	67275	451108	620	1	36483	3	N	9469	9389	1		64 8	1328								
04		0 W	48795		-0-	48795	499903	28793	4	12339	9	N	8310	8219	0		41 8	1378								
05		0 W	39699		-0-	39699	539602	800	1	37081	3	N	9982	9862	0		135 8	1363								
								1095	4	9297	9	N														
								800	1	36746	3	N														
								19313	4	10416	9	N														
								800	1	18915	3	N														
								19939	4	9141	9	N														
								800	1	14073	3	N														
								13846	4	10980	9	N														
RIVERSIDE 21601																		WELL #:	6H	RRCID ->	286738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
SCRAMBLE 21802																		WELL #:	1H	RRCID ->	286768	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10600 - 15125
12		99758 X	NO RPT		-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		99758 X	NO RPT		-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		90104 X	NO RPT		-0-	-90104	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		99758 X	NO RPT		-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-								
04		96540 X	NO RPT		-0-	-96540	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		99758 X	NO RPT		-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-								
BLACKTOP 21601 1																		WELL #:	3H	RRCID ->	286770	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	10494	PERF.10800 - 15255
01		13573 X	NO RPT		-0-	-13573	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		54292 X	NO RPT		-0-	-54292	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		60109 X	NO RPT		-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					-0-								
04		58170 X	NO RPT		-0-	-58170	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		60109 X	NO RPT		-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					-0-								
RIVERSIDE 21601																		WELL #:	7H	RRCID ->	286771	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.11350 - 15900
01		30229 X	NO RPT		-0-	-30229	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		44548 X	NO RPT		-0-	-44548	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		49321 X	NO RPT		-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					-0-								
04		47730 X	NO RPT		-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		49321 X	NO RPT		-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					-0-								
BLACKTOP 21601 1																		WELL #:	4H	RRCID ->	286786	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10800 - 15300
01		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		43605 X	NO RPT		-0-	-43605	-0-					N	NO RPT					-0-								
04		48450 X	NO RPT		-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		50065 X	NO RPT		-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
AT LAND STATE 52-6																
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLSON STATE 57-T2-6																
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10654 - 14930																
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	11220	3	4719	4	N	640	597	1		204
							704	9								
01	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	18843	3	1803	4	N	719	596	1		327
							791	9								
02	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13240	3	2602	4	N	559	782	1		104
							615	9								
03	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	4045	3	1270	4	N	403	143	1		364
							443	9								
04	17040	X	824	-0-	-16216	-0-	824	4			N	-0-				364
05	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT				364
BOLD JOHNSON 56-T1-26																
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 11870 - 16301																
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	3430	1	3085	4	Y	1829	1741	1		379
							2012	9								
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	3806	1	5387	4	Y	2796	2722	1		453
							3076	9								
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	3073	1	4111	4	Y	2422	2593	1		282
							2664	9								
03	4805	X	3475	-0-	-1330	-0-	1090	1	1307	4	Y	980	1004	1		258
							1078	9								
04	4650	X	3676	-0-	-974	-0-	592	1	1903	4	Y	1074	1107	1		225
							1181	9								
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT				225
ABERNATHY 57-T1-14																
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 11170 - 15492																
12	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	2129	1	12426	3	Y	1002	837	1		240
							2879	4								
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1753	1	3818	3	Y	644	710	1		174
							5946	4								
02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1770	1	7151	3	Y	265	400	1		39
							1528	4								
03	8804	X	1700	-0-	-7104	-0-	349	1	1240	3	Y	45	27	1		57
							61	4								
04	8520	X	1589	-0-	-6931	-0-	255	1	1179	3	Y	22	64	1		15
							131	4								
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT				15
BOLD JOHNSON 56-T1-30																
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 11333 - 16036																
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	3034	1	17397	3	Y	1598	1282	1		423
							2279	4								
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	1836	1	7766	3	Y	739	1144	1		18
							1840	4								
02	27664	X	19874	-0-	-7790	-0-	2673	1	12989	3	Y	1230	1116	1		132
							2859	4								
03	30628	X	27131	-0-	-3497	-0-	3041	1	19231	3	Y	1107	1091	1		148
							3641	4								
04	23670	X	15273	-0-	-8397	-0-	453	1	10567	3	Y	566	591	1		123
							3630	4								
05	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT				123

PHANTOM (WOLF CAMP)													CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
HOOTON ETAL STATE 57-T3-22														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 068596														
WELL #: 1														
RRCID -> 270685														
COMPL. DATE 04/26/2013														
TOTAL DEPTH 11013														
PERF.11069 - 15767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	29450 X	8065	-0-	-21385	-0-	1950	1	4861	3	N	-0-		183	
01	29450 X	15608	-0-	-13842	-0-	1254	4	2418	1	N	-0-		183	
02	26600 X	6765	-0-	-19835	-0-	9466	4	5439	4	N	-0-		183	
03	22289 X	177	-0-	-22112	-0-	1326	1	21	4	N	-0-		183	
04	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-	156	1			N	295		478	
05	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT		478	
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H														
RRCID -> 270731														
COMPL. DATE 06/30/2013														
TOTAL DEPTH 11285														
PERF.11358 - 15892														
12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	2883	1	16104	3	N	1707	1814	1	323
01	20398 X	20368	-0-	-30	-0-	1471	4	1878	9	N	1539	1595	1	267
02	21028 X	16567	-0-	-4461	-0-	2883	1	14670	3	N	1017	919	1	365
03	23281 X	13616	-0-	-9665	-0-	1122	4	1693	9	N	339	190	1	514
04	22530 X	18172	-0-	-4358	-0-	2604	1	12348	3	N	926	565	1	875
05	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-	496	4	1119	9	N	NO RPT			875
						2790	1	9500	3	N				
						953	4	373	9	N				
						465	1	16031	3	N				
						657	4	1019	9	N				
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271198														
COMPL. DATE 03/03/2013														
TOTAL DEPTH 10788														
PERF.10787 - 15482														
12	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1532	1	10122	3	Y	931	762	1	438
01	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	2725	4	1024	9	Y	1090	1498	1	30
02	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	1248	1	8520	3	Y	828	740	1	118
03	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	1810	4	1199	9	Y	903	380	1	641
04	8160 X	7591	-0-	-569	-0-	1435	1	8902	3	Y	149	563	1	227
05	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-	2412	4	911	9	Y	NO RPT			227
						1870	1	7273	3	Y				
						4830	4	993	9	Y				
						1613	1	3129	3	Y				
						2685	4	164	9	Y				
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271675														
COMPL. DATE 04/11/2013														
TOTAL DEPTH 10322														
PERF.10141 - 10600														
12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	2666	1	7484	4	N	2111	1656	1	881
01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	2322	9	2470	3	N	3385	4101	1	165
02	10024 X	8673	-0-	-1351	-0-	2580	1	3724	9	N	2194	2116	1	243
03	11098 X	3683	-0-	-7415	-0-	3422	4	3704	3	N	928	1118	1	53
04	10740 X	871	-0-	-9869	-0-	2408	1	2413	9	N	234			287
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	148	4	168	4	N	NO RPT			287
						2494	1			N				
						1021	9			N				
						430	1	184	4	N				
						257	9			N				

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	1517 1	8015 3	1609 9	1609 9	Y	1463	1551 1		61
01	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	2034 4	1184 1	5733 3	1400 9	Y	1273	1283 1		51
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	1614 4	1043 1	3089 3	989 9	Y	899	906 1		44
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	2440 4	1198 1	1496 3	958 9	Y	871	883 1		32
04	1140 X	712	-0-	-428	-0-	2308 4	252 1	51 3	46 9	Y	42	47 1		27
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	363 4				Y	NO RPT			27
RAYMORE 57-T1-24														
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
12	26722 X	21678	-0-	-5044	-0-	2883 1	12259 3	879 9	879 9	N	799	915 1		281
01	26722 X	15563	-0-	-11159	-0-	5657 4	2790 1	11015 3	597 9	N	543	754 1		70
02	20636 X	18031	-0-	-2605	-0-	1161 4	2325 1	11507 3	864 9	N	785	758 1		97
03	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	3335 4	2883 1	12848 3	2390 9	N	2173	1324 1		946
04	21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	7917 4	2790 1	12009 3		N	-0-			946
05	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-	6921 4				N	NO RPT			946
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
12	29367 X	1305	-0-	-28062	-0-	448 1	355 4	502 9	502 9	Y	456	533 1		90
01	26567 X	9588	-0-	-16979	-0-	1551 1	6291 3	1228 4	518 9	Y	471	534 1		27
02	23996 X	5724	-0-	-18272	-0-	1109 1	2597 3	1569 4	449 9	Y	408	344 1		91
03	26567 X	10614	-0-	-15953	-0-	2461 1	5127 3	2717 4	309 9	Y	281	307 1		65
04	19410 X	1992	-0-	-17418	-0-	119 1	1753 3	120 9		Y	109	85 1		89
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			89
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2														
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
12	12834 X	9378	-0-	-3456	-0-	2666 1	5487 3	458 4	767 9	N	697	570 1		336
01	12648 X	9135	-0-	-3513	-0-	2580 1	5735 3	256 4	564 9	N	513	781 1		68
02	11424 X	7734	-0-	-3690	-0-	2408 1	4185 3	525 4	616 9	N	560	535 1		93
03	12648 X	9353	-0-	-3295	-0-	2580 1	4515 3	985 4	1273 9	N	1157	756 1		494
04	9090 X	3988	-0-	-5102	-0-	1720 1	2143 3	125 9		N	114	365 1		243
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			243

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO															
BETTYE HANSARD STATE 45-3															
WELL #: 2H RRCID -> 272207															
COMPL. DATE 06/09/2013															
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
											M	PROD			
12	11532	X	7580	-0-	-3952	-0-	2418	1	3995	3	N	-0-			392
							1167	4							
01	10602	X	5460	-0-	-5142	-0-	2340	1	1686	3	N	-0-			392
							1434	4							
02	8120	X	2635	-0-	-5485	-0-	390	1	2245	4	N	-0-			392
03	8804	X	3886	-0-	-4918	-0-	2418	1	2	3	N	-0-			392
							1466	4							
04	7350	X	716	-0-	-6634	-0-	390	1	326	4	N	-0-			392
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			392
CAMP STATE 56-T2-8															
WELL #: 1H RRCID -> 273044															
COMPL. DATE 11/03/2013															
TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957															
12	24800	X	19191	-0-	-5609	-0-	2856	1	14999	3	N	1135	1180	1	142
							87	4	1249	9					
01	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	3689	1	24569	3	N	1649	1490	1	301
							92	4	1814	9					
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	3213	1	17896	3	N	1188	1223	1	266
							73	4	1307	9					
03	22661	X	21664	-0-	-997	-0-	3570	1	16348	3	N	1460	1183	1	543
							140	4	1606	9					
04	29190	X	25022	-0-	-4168	-0-	3570	1	20324	3	N	837	1164	1	216
							207	4	921	9					
05	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT			216
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32															
WELL #: 1H RRCID -> 273718															
COMPL. DATE 12/07/2013															
TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577															
12	25491	X	25491	-0-	-0-	-0-	2556	1	16898	3	Y	1353	1132	1	340
							4549	4	1488	9					
01	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	3278	1	22370	3	Y	1174	1317	1	197
							4753	4	1291	9					
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	2653	1	16464	3	Y	1203	1327	1	73
							4462	4	1323	9					
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	2510	1	9764	3	Y	703	522	1	254
							6485	4	773	9					
04	12630	X	11892	-0-	-738	-0-	2475	1	4802	3	Y	450	558	1	146
							4120	4	495	9					
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT			146
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 275255															
COMPL. DATE 02/25/2014															
TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329															
12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	2790	1	9608	3	N	1597	1769	1	192
							2128	4	1757	9					
01	14849	X	7661	-0-	-7188	-0-	2325	1	3688	3	N	1285	1377	1	100
							234	4	1414	9					
02	13412	X	6444	-0-	-6968	-0-	930	1	3844	3	N	1385	1234	1	251
							146	4	1524	9					
03	14849	X	6943	-0-	-7906	-0-	1674	1	3802	3	N	1235	1368	1	118
							108	4	1359	9					
04	14370	X	7292	-0-	-7078	-0-	1767	1	3967	3	N	1370	1308	1	180
							51	4	1507	9					
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			180

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-			2172	1	11311	3	Y	2589	2686 1
								2913	4	2848	9			109
01	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-			2505	1	12256	3	Y	2798	2796 1
								3412	4	3078	9			111
02	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-			2289	1	7961	3	Y	2043	2053 1
								5352	4	2247	9			101
03	18290 X	13003	-0-	-5287	-0-			2491	1	3394	3	Y	2109	2132 1
								4798	4	2320	9			78
04	17700 X	2939	-0-	-14761	-0-			1057	1	161	3	Y	182	141 1
								1521	4	200	9			119
05	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-							Y	NO RPT	119
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
12	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-			3670	1	15037	3	Y	3292	3313 1
								2638	4	3621	9			162
01	28951 X	28951	-0-	-0-	-0-			2821	1	22102	3	Y	1960	1690 1
								1872	4	2156	9			432
02	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-			3006	1	26181	3	Y	2431	2737 1
								1510	4	2674	9			126
03	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-			2503	1	14951	3	Y	735	675 1
								4059	4	809	9			186
04	36114 X	36114	-0-	-0-	-0-			3137	1	24218	3	Y	2686	2583 1
								5804	4	2955	9			289
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-							Y	NO RPT	289
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4														
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313														
12	22692 X	18507	-0-	-4185	-0-			2883	1	9091	3	N	2817	3070 1
								3434	4	3099	9			487
01	22475 X	16325	-0-	-6150	-0-			2883	1	8686	3	N	2555	2863 1
								1945	4	2811	9			179
02	20300 X	15768	-0-	-4532	-0-			2604	1	8588	3	N	2412	2564 1
								1923	4	2653	9			27
03	20491 X	6159	-0-	-14332	-0-			930	1	505	3	N	1115	767 1
								3497	4	1227	9			375
04	18600 X	15988	-0-	-2612	-0-			2790	1	2180	3	N	2017	2241 1
								8799	4	2219	9			151
05	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-							N	NO RPT	151
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
12	22382 X	20663	-0-	-1719	-0-			3570	1	14602	3	N	1594	1562 1
								738	4	1753	9			222
01	22382 X	18803	-0-	-3579	-0-			3689	1	12785	3	N	2047	1920 1
								77	4	2252	9			349
02	20216 X	16061	-0-	-4155	-0-			3332	1	10300	3	N	1972	2139 1
								260	4	2169	9			182
03	22382 X	6810	-0-	-15572	-0-			2856	1	2040	3	N	1278	765 1
								508	4	1406	9			695
04	21660 X	10997	-0-	-10663	-0-			3570	1	6989	3	N	85	584 1
								344	4	94	9			196
05	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-							N	NO RPT	196

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-		2587	1	10032	3	Y	862	811 1	77
							1295	4	948	9				
01	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-		2728	1	10402	3	Y	474	494 1	57
							93	4	521	9				
02	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-		2378	1	10002	3	Y	647	597 1	107
							24	4	712	9				
03	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-		2602	1	9472	3	Y	1693	1517 1	283
							559	4	1862	9				
04	11310 X	7589	-0-	-3721	-0-		1267	1	1731	3	Y	3866	3977 1	172
							338	4	4253	9				
05	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-						Y	NO RPT		172
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
12	27729 X	21423	-0-	-6306	-0-		2950	1	9211	3	Y	3148	3253 1	233
							5799	4	3463	9				
01	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-		2778	1	14286	3	Y	2790	2870 1	153
							4903	4	3069	9				
02	22092 X	12312	-0-	-9780	-0-		1985	1	6861	3	Y	1246	1242 1	157
							2095	4	1371	9				
03	24459 X	3612	-0-	-20847	-0-		938	1	2537	3	Y	122	257 1	22
							3	4	134	9				
04	23670 X	5091	-0-	-18579	-0-		266	1	2039	3	Y	2533	2053 1	502
							2786	9						
05	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-						Y	NO RPT		502
STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
12	21018 X	20530	-0-	-488	-0-		2883	1	8163	3	N	3076	3124 1	207
							6100	4	3384	9				
01	21018 X	19350	-0-	-1668	-0-		2883	1	7678	3	N	3030	3028 1	209
							5456	4	3333	9				
02	18984 X	3315	-0-	-15669	-0-		651	1	327	3	N	277	388 1	98
							2032	4	305	9				
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-						N	-0-		98
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-						N	-0-		98
05	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-						N	NO RPT		98
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
12	17949 X	16260	-0-	-1689	-0-		2883	1	9748	3	N	3026	3054 1	257
							300	4	3329	9				
01	17949 X	15562	-0-	-2387	-0-		2883	1	8177	3	N	2888	2860 1	285
							1325	4	3177	9				
02	16212 X	15403	-0-	-809	-0-		2604	1	9271	3	N	2884	3037 1	132
							356	4	3172	9				
03	15903 X	4687	-0-	-11216	-0-		2511	1	1177	3	N	626	359 1	399
							310	4	689	9				
04	15750 X	7207	-0-	-8543	-0-		1302	1	4265	3	N	1071	1394 1	76
							462	4	1178	9				
05	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-						N	NO RPT		76

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO															
STATE CALDWELL 57-T2-26															
WELL #: 3H RRCID -> 277467															
COMPL. DATE 11/27/2014															
TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	3995 1	12243 3	1788 4	3264 9	Y	2967	2990 1			260
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	4039 1	11691 3	820 4	2376 9	Y	2160	2270 1			150
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	3653 1	9815 3	731 4	2301 9	Y	2092	2063 1			179
03	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	3905 1	8931 3	1680 4	1610 9	Y	1464	1416 1			227
04	10770 X	9157	-0-	-1613	-0-	2381 1	3563 3	1466 4	1747 9	Y	1588	1634 1			181
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT				181
STATE CALDWELL 57-T2-26															
WELL #: 5H RRCID -> 277583															
COMPL. DATE 11/25/2014															
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890															
12	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	3348 1	10257 3	1498 4	1495 9	Y	1359	1406 1			119
01	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	3680 1	10652 3	747 4	1492 9	Y	1356	1381 1			94
02	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	3319 1	8919 3	664 4	1647 9	Y	1497	1463 1			128
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	3565 1	8154 3	1534 4	1619 9	Y	1472	1371 1			229
04	9270 X	8738	-0-	-532	-0-	2432 1	3637 3	1496 4	1173 9	Y	1066	1173 1			122
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT				122
KC PREMIUM 56-T2-48															
WELL #: 1H RRCID -> 277719															
COMPL. DATE 03/14/2015															
TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449															
12	10819 X	10076	-0-	-743	-0-	2883 1	3964 3	1131 4	2098 9	N	1907	1980 1			230
01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2883 1	5501 3	734 4	2113 9	N	1921	1981 1			170
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	2325 1	8147 3	183 4	1660 9	N	1509	1418 1			261
03	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	2883 1	9984 3	197 4	1797 9	N	1634	1546 1			349
04	10860 X	9663	-0-	-1197	-0-	2790 1	4139 3	846 4	1888 9	N	1716	1911 1			154
05	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT				154
FRASER 57-T1-39															
WELL #: 1H RRCID -> 277812															
COMPL. DATE 09/29/2014															
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983															
12	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	2883 1	10935 3	813 4	2410 9	N	2191	2533 1			446
01	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	2883 1	14302 3	148 4	2575 9	N	2341	2337 1			450
02	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	2604 1	12157 3	145 4	2474 9	N	2249	1852 1			847
03	16306 X	12844	-0-	-3462	-0-	2325 1	8706 3	49 4	1764 9	N	1604	1582 1			869
04	15780 X	5964	-0-	-9816	-0-	1116 1	3948 3	900 4		N	-0-				869
05	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT				869

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
ALEXANDER 58-T2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 277813														
COMPL. DATE 11/15/2014														
TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27967	X	27967	-0-	-0-	2697 1	8093 3	2597 9	2597 9	N	2361	2344 1		343
01	19840	X	14371	-0-	-5469	14580 4	2790 1	7280 3	2317 9	N	2106	2246 1		203
02	17920	X	15589	-0-	-2331	1984 4	2604 1	9971 3	2433 9	N	2212	2315 1		100
03	19840	X	18552	-0-	-1288	581 4	2883 1	11943 3	3348 9	N	3044	2991 1		153
04	19200	X	6487	-0-	-12713	378 4	2139 1	2469 3	1130 9	N	1027	854 1		326
05	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	749 4				N	NO RPT			326
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: 1H RRCID -> 278120														
COMPL. DATE 03/09/2015														
TOTAL DEPTH 10619 PERF. 10633 - 15371														
12	11903	X	11903	-0-	-0-	2883 1	4821 3	2239 9	2239 9	N	2035	1767 1		329
01	13051	X	12450	-0-	-601	1960 4	2883 1	5959 3	2220 9	N	2018	2145 1		202
02	11788	X	6928	-0-	-4860	1388 4	1767 1	1436 3	1123 9	N	1021	1072 1		151
03	13051	X	9000	-0-	-4051	2602 4	1674 1	3939 3	1546 9	N	1405	1201 1		355
04	12060	X	9039	-0-	-3021	1841 4	465 1	6113 3	1784 9	N	1622	1750 1		227
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	677 4				N	NO RPT			227
MITCHELL 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 278121														
COMPL. DATE 05/05/2015														
TOTAL DEPTH 10479 PERF. 10535 - 15272														
12	27714	X	10095	-0-	-17619	2418 1	5250 3	2427 9	2427 9	N	2206	2406 1		266
01	27714	X	12301	-0-	-15413	2262 1	7243 3	2796 9	2796 9	N	2542	2606 1		202
02	25032	X	8097	-0-	-16935	2028 1	4012 3	2057 9	2057 9	N	1870	1846 1		226
03	25358	X	3960	-0-	-21398	1638 1	1434 3	888 9	888 9	N	807	888 1		145
04	19080	X	5428	-0-	-13652	2340 1	2074 3	1014 9	1014 9	N	922	784 1		283
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307					N	NO RPT			283
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122														
COMPL. DATE 08/09/2014														
TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10163 - 15011														
12	19127	X	14427	-0-	-4700	2046 1	4177 3	5154 4	3050 9	N	2773	2850 1		668
01	19127	X	7660	-0-	-11467	2418 1	98 3	4144 4	1000 9	N	909	1184 1		393
02	17276	X	1879	-0-	-15397	651 1	581 4	647 9	647 9	N	588	902 1		79
03	18631	X	-0-	-0-	-18631					N	-0-			79
04	15750	X	2223	-0-	-13527	372 1	366 3	784 4	701 9	N	637	364 1		352
05	14415	X	NO RPT	-0-	-14415					N	NO RPT			352

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15624 X	7950	-0-	-7674	-0-			2106	1	1694	3	N	1173	874
								2860	4	1290	9			
01	15624 X	9477	-0-	-6147	-0-			2418	1	4485	4	N	2340	315
								2574	9					
02	14112 X	13202	-0-	-910	-0-			2184	1	4470	3	N	2047	273
								4296	4	2252	9			
03	15624 X	8113	-0-	-7511	-0-			1482	1	4451	3	N	1474	327
								559	4	1621	9			
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-							N	-0-	327
05	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-							N	NO RPT	327
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
12	16802 X	15387	-0-	-1415	-0-			2883	1	9893	3	N	2263	337
								122	4	2489	9			
01	15097 X	11226	-0-	-3871	-0-			2325	1	6371	3	N	1435	180
								951	4	1579	9			
02	13636 X	12489	-0-	-1147	-0-			2604	1	7133	3	N	1548	242
								1049	4	1703	9			
03	15376 X	11569	-0-	-3807	-0-			2883	1	6711	3	N	1683	114
								124	4	1851	9			
04	14880 X	4288	-0-	-10592	-0-			1767	1	1815	3	N	594	148
								53	4	653	9			
05	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-							N	NO RPT	148
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
12	17205 X	11071	-0-	-6134	-0-			2340	1	4980	3	N	2837	445
								630	4	3121	9			
01	16678 X	12894	-0-	-3784	-0-			2418	1	7091	3	N	2626	232
								496	4	2889	9			
02	12824 X	8878	-0-	-3946	-0-			2184	1	4352	3	N	1590	120
								593	4	1749	9			
03	13578 X	7424	-0-	-6154	-0-			1248	1	1368	3	N	1504	492
								3154	4	1654	9			
04	12480 X	12080	-0-	-400	-0-			2340	1	6355	3	N	2114	165
								1060	4	2325	9			
05	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-							N	NO RPT	165
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195														
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-			802	1	3036	3	Y	1035	4
								1080	4	1139	9			
01	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-			1057	1	5201	3	Y	1448	177
								1197	4	1593	9			
02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-			955	1	4895	3	Y	1489	108
								1415	4	1638	9			
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-			1118	1	6781	3	Y	1060	132
								885	4	1166	9			
04	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-			1245	1	7017	3	Y	1445	172
								2298	4	1590	9			
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-							Y	NO RPT	172

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STATE POGO 57-T2-4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 068596 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278216		CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9889 X	2586	-0-	-7303	-0-	43 185	1 4	2330 28	3 9	N	25	26	1	-0-				
01	9889 X	65	-0-	-9824	-0-	5 29	1 9	31 24	4 3	N	26	25	1	1				
02	12544 X	918	-0-	-11626	-0-	22 152	1 4	720 24	3 9	N	22	23	1	-0-				
03	13888 X	1023	-0-	-12865	-0-	27 256	1 4	711 29	3 9	N	26	25	1	1				
04	13440 X	9671	-0-	-3769	-0-	218 2149	1 4	7278 26	3 9	N	24	25	1	-0-				
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-				
JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929 - 15592									
12	19716 X	15233	-0-	-4483	-0-	2883 497	1 4	8561 3292	3 9	N	2993	3112	1	332				
01	19716 X	12372	-0-	-7344	-0-	2883 1262	1 4	5081 3146	3 9	N	2860	2919	1	273				
02	17808 X	7321	-0-	-10487	-0-	2046 836	1 4	2992 1447	3 9	N	1315	1367	1	221				
03	17360 X	3335	-0-	-14025	-0-	2232 191	1 9	912 1140	4 4	N	174	186	1	209				
04	15720 X	5100	-0-	-10620	-0-	2790 1170	1 9			N	1064	945	1	328				
05	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			328				
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205 - 14760									
12	16833 X	11295	-0-	-5538	-0-	2604 725	1 4	7346 620	3 9	N	564	1000	1	101				
01	16833 X	8100	-0-	-8733	-0-	2697 1526	1 4	3104 773	3 9	N	703	763	1	41				
02	15204 X	4414	-0-	-10790	-0-	1395 521	1 4	2342 156	3 9	N	142			183				
03	12772 X	7018	-0-	-5754	-0-	2883 1054	1 9	3081 202	4 3	N	958	567	1	574				
04	10920 X	7719	-0-	-3201	-0-	2790 4269	1 4	458 9		N	416	895	1	95				
05	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			95				
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID -> 278234	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10657 - 18068									
12	26753 X	22751	-0-	-4002	-0-	2883 1854	1 4	13842 4172	3 9	N	3793	3191	1	962				
01	26753 X	20003	-0-	-6750	-0-	2883 559	1 4	13109 3452	3 9	N	3138	4051	1	49				
02	24164 X	11222	-0-	-12942	-0-	2511 2890	1 4	4409 1412	3 9	N	1284	1310	1	23				
03	21266 X	11969	-0-	-9297	-0-	2883 4130	1 4	2897 2059	3 9	N	1872	1654	1	241				
04	22020 X	4681	-0-	-17339	-0-	1953 391	1 4	1794 543	3 9	N	494	191	1	544				
05	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT			544				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 10593 - 17729														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	29419 X	24656	-0-	-4763	-0-		3255 1	16389 3	N	3701	3947 1		427	
							941 4	4071 9						
01	29419 X	24164	-0-	-5255	-0-		3255 1	15494 3	N	4093	4124 1		396	
							913 4	4502 9						
02	25760 X	17817	-0-	-7943	-0-		2940 1	9995 3	N	3028	3023 1		401	
							1551 4	3331 9						
03	23002 X	7981	-0-	-15021	-0-		1680 1	2537 3	N	1265	1294 1		372	
							2372 4	1392 9						
04	23850 X	7305	-0-	-16545	-0-		2310 1	1646 3	N	1072	1305 1		139	
							2170 4	1179 9						
05	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-				N	NO RPT			139	
STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
12	23467 X	18612	-0-	-4855	-0-		2883 1	11377 3	N	2795	3167 1		151	
							1277 4	3075 9						
01	23467 X	19989	-0-	-3478	-0-		2883 1	13016 3	N	2897	2733 1		315	
							903 4	3187 9						
02	21196 X	15639	-0-	-5557	-0-		2511 1	9061 3	N	2359	2419 1		255	
							1472 4	2595 9						
03	20057 X	9846	-0-	-10211	-0-		1116 1	5358 3	N	1400	1486 1		169	
							1832 4	1540 9						
04	19350 X	12018	-0-	-7332	-0-		1767 1	8169 3	N	1643	1501 1		311	
							275 4	1807 9						
05	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-				N	NO RPT			311	
DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10480 - 15081														
12	17918 X	9755	-0-	-8163	-0-		2418 1	4757 3	N	2143	2475 1		341	
							223 4	2357 9						
01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-		2883 1	12233 3	N	3671	3774 1		238	
							2774 4	4038 9						
02	16184 X	11332	-0-	-4852	-0-		2604 1	4093 3	N	1550	1556 1		232	
							2930 4	1705 9						
03	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-		2883 1	6508 3	N	2367	2447 1		152	
							3090 4	2604 9						
04	21210 X	8691	-0-	-12519	-0-		1674 1	2743 3	N	1580	1517 1		215	
							2536 4	1738 9						
05	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-				N	NO RPT			215	
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
12	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-		424 1	13725 3	Y	1508	1461 1		171	
							1869 4	1659 9						
01	12741 X	4399	-0-	-8342	-0-		135 1	3508 3	Y	252	306 1		117	
							479 4	277 9						
02	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-		454 1	6016 3	Y	293	341 1		69	
							663 4	322 9						
03	12741 X	10684	-0-	-2057	-0-		411 1	8890 3	Y	846	759 1		156	
							452 4	931 9						
04	12330 X	9345	-0-	-2985	-0-		195 1	6492 3	Y	2138	2096 1		198	
							306 4	2352 9						
05	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-				Y	NO RPT			198	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596												
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:		2H		RRCID -> 278250		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 10275		PERF.10340 - 15004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	21142 X	18822	-0-	-2320	-0-		2883 1		9945 3	N	4052		4037 1			618
							1537 4		4457 9							
01	20274 X	15449	-0-	-4825	-0-		2883 1		9359 3	N	2496		2714 1			400
							461 4		2746 9							
02	17304 X	14019	-0-	-3285	-0-		2232 1		8701 3	N	2597		2451 1			546
							229 4		2857 9							
03	19158 X	13294	-0-	-5864	-0-		2883 1		5474 3	N	2481		2880 1			147
							2208 4		2729 9							
04	18540 X	14414	-0-	-4126	-0-		2511 1		7328 3	N	3210		3063 1			294
							1044 4		3531 9							
05	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					294
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:		2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10148 - 14959		
12	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-		4696 1		18207 3	Y	4257		3990 1			381
							2349 4		4683 9							
01	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-		4991 1		19037 3	Y	3862		3781 1			462
							171 4		4248 9							
02	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-		4594 1		19319 3	Y	3993		3795 1			660
							45 4		4392 9							
03	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-		5117 1		18627 3	Y	2302		2577 1			385
							1101 4		2532 9							
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-		3964 1		5417 3	Y	21		405 1			1
							1057 4		23 9							
05	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					1
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:		2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 10916		PERF.11280 - 16091		
12	13206 X	2789	-0-	-10417	-0-		1158 1		1041 4	N	536		787 1			224
							590 9									
01	9052 X	2507	-0-	-6545	-0-		782 1		1107 4	N	562		380 1			406
							618 9									
02	6160 X	3472	-0-	-2688	-0-		1071 1		1434 4	N	879		1130 1			155
							967 9									
03	3751 X	2210	-0-	-1541	-0-		834 1		1000 4	N	342		289 1			208
							376 9									
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	317		383 1			142
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					142
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:		2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10540 - 15003		
12	3910 X	2394	-0-	-1516	-0-		655 1		493 4	Y	1133		926 1			300
							1246 9									
01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-		1853 1		6527 3	Y	2347		2590 1			57
							1856 4		2582 9							
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		659 1		1395 3	Y	945		900 1			102
							705 4		1040 9							
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		648 1		4095 3	Y	744		746 1			100
							775 4		818 9							
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		142 1		3317 3	Y	275		315 1			60
							1140 4		303 9							
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12834 X	9855	-0-	-2979	-0-	1364	1	5966	3	N	1898	1844	1		307
						437	4	2088	9						
01	12834 X	8137	-0-	-4697	-0-	1522	1	3940	3	N	1885	1823	1		369
						601	4	2074	9						
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1584	1	7578	3	N	2257	2520	1		106
						677	4	2483	9						
03	10819 X	7646	-0-	-3173	-0-	1214	1	2772	3	N	1403	1235	1		274
						2117	4	1543	9						
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	1718	1	2361	3	N	1760	1838	1		196
						2627	4	1936	9						
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT				196
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963	
12	26908 X	12799	-0-	-14109	-0-	2184	1	1875	3	N	4151	4334	1		221
						4174	4	4566	9						
01	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	2418	1	10407	3	N	3587	3180	1		628
						13288	4	3946	9						
02	23912 X	22359	-0-	-1553	-0-	2184	1	12621	3	N	4726	5110	1		244
						2355	4	5199	9						
03	22599 X	17694	-0-	-4905	-0-	2418	1	8819	3	N	3221	3345	1		120
						2914	4	3543	9						
04	29100 X	12298	-0-	-16802	-0-	2340	1	1263	3	N	1238	1294	1		64
						7333	4	1362	9						
05	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT				64
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
12	26691 X	14905	-0-	-11786	-0-	2418	1	8144	3	N	3682	3830	1		541
						293	4	4050	9						
01	21917 X	17734	-0-	-4183	-0-	2418	1	10007	3	N	4497	4650	1		388
						362	4	4947	9						
02	19096 X	15171	-0-	-3925	-0-	2184	1	9224	3	N	3088	3217	1		259
						366	4	3397	9						
03	19623 X	18580	-0-	-1043	-0-	2418	1	11849	3	N	3658	3792	1		125
						289	4	4024	9						
04	17160 X	16133	-0-	-1027	-0-	2340	1	10047	3	N	3158	3283	1		-0-
						272	4	3474	9						
05	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT				-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
12	6944 X	5942	-0-	-1002	-0-	440	1	4181	3	N	905	883	1		41
						325	4	996	9						
01	6944 X	2718	-0-	-4226	-0-	305	1	1318	3	N	923	914	1		50
						80	4	1015	9						
02	6356 X	607	-0-	-5749	-0-	194	1	49	4	N	331	374	1		7
						364	9								
03	7037 X	5050	-0-	-1987	-0-	646	1	3952	3	N	118	113	1		12
						322	4	130	9						
04	6810 X	6356	-0-	-454	-0-	584	1	4135	3	N	1247	1206	1		53
						265	4	1372	9						
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT				53

PHANTOM (WOLF CAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																											
OLYPHANT 57-T1-43X42															WELL #: 1H															RRCID -> 278881															COMPL. DATE 02/28/2015															TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																																																											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE																																																										
12	33542	X	29660	-0-	-3882	-0-			2418	1	20241	3	N	5018	4876	1	343																																																									
									1481	4	5520	9																																																														
01	33449	X	23395	-0-	-10054	-0-			2262	1	15650	3	N	4507	4652	1	198																																																									
									525	4	4958	9																																																														
02	29008	X	22624	-0-	-6384	-0-			2184	1	15102	3	N	4109	4120	1	187																																																									
									818	4	4520	9																																																														
03	29667	X	10898	-0-	-18769	-0-			2418	1	6714	3	N	1088	1161	1	114																																																									
									569	4	1197	9																																																														
04	28710	X	21071	-0-	-7639	-0-			2340	1	7883	3	N	4146	4003	1	257																																																									
									6287	4	4561	9																																																														
05	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-							N	NO RPT			257																																																									

STATE LRP 57-T2-12															WELL #: 1H															RRCID -> 278910															COMPL. DATE 07/14/2015															TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840														
12	18869	X	12927	-0-	-5942	-0-			2418	1	7286	3	Y	2282	2681	1	152																																																									
									713	4	2510	9																																																														
01	17949	X	15682	-0-	-2267	-0-			2418	1	1901	3	Y	3761	3326	1	587																																																									
									7226	4	4137	9																																																														
02	16212	X	14087	-0-	-2125	-0-			2184	1	355	3	Y	3669	3884	1	372																																																									
									7512	4	4036	9																																																														
03	17949	X	9304	-0-	-8645	-0-			1872	1	190	3	Y	2251	2570	1	53																																																									
									4766	4	2476	9																																																														
04	15180	X	607	-0-	-14573	-0-			75	3	332	4	Y	182	172	1	63																																																									
									200	9																																																																
05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-							Y	NO RPT			63																																																									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28															WELL #: 1H															RRCID -> 278911															COMPL. DATE 08/03/2015															TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883														
12	19437	X	17426	-0-	-2011	-0-			2106	1	9265	3	N	3453	3767	1	47																																																									
									2257	4	3798	9																																																														
01	19437	X	12547	-0-	-6890	-0-			1326	1	6080	3	N	2609	2508	1	148																																																									
									2271	4	2870	9																																																														
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-							N	-0-			148																																																									
03	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-							N	687	694	1	141																																																									
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-							N	5671	5765	1	47																																																									
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-							N	NO RPT			47																																																									

STATE KEASLER 57-T3-18															WELL #: 1H															RRCID -> 278914															COMPL. DATE 09/30/2015															TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523														
12	16554	X	13650	-0-	-2904	-0-			2418	1	7666	3	N	1542	1798	1	153																																																									
									1870	4	1696	9																																																														
01	15221	X	10741	-0-	-4480	-0-			2262	1	2333	3	N	1555	1481	1	227																																																									
									4435	4	1711	9																																																														
02	13748	X	7621	-0-	-6127	-0-			1716	1	5062	4	N	766	932	1	61																																																									
									843	9																																																																
03	14663	X	3233	-0-	-11430	-0-			390	1	1	3	N	336	181	1	216																																																									
									2472	4	370	9																																																														
04	13200	X	7121	-0-	-6079	-0-			78	1	5935	4	N	1007	983	1	240																																																									
									1108	9																																																																
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-							N	NO RPT			240																																																									

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8799 X	7539	-0-	-1260	-0-	2087 1	4419 3	219 4	814 9	Y	740	956 1		132
01	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	2455 1	10859 3	359 4	2702 9	Y	2456	2351 1		237
02	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	2552 1	12870 3	267 4	2969 9	Y	2699	2813 1		123
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	2625 1	8968 3	516 4	2696 9	Y	2451	2227 1		347
04	12570 X	9610	-0-	-2960	-0-	423 1	7333 3	204 4	1650 9	Y	1500	1781 1		66
05	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT			66
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254														
12	20057 X	17401	-0-	-2656	-0-	2418 1	11164 3	3819 9		N	3472	3612 1		213
01	20057 X	13563	-0-	-6494	-0-	2340 1	8118 3	3105 9		N	2823	2925 1		111
02	18116 X	14653	-0-	-3463	-0-	1794 1	10219 3	2640 9		N	2400	2494 1		17
03	17391 X	5961	-0-	-11430	-0-	780 1	3787 3	1394 9		N	1267	916 1		368
04	16830 X	2424	-0-	-14406	-0-	390 1	1368 3	666 9		N	605	888 1		85
05	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT			85
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445														
12	23281 X	14925	-0-	-8356	-0-	2418 1	8055 3	985 4	3467 9	N	3152	2961 1		383
01	23281 X	16748	-0-	-6533	-0-	2418 1	7347 3	2653 4	4330 9	N	3936	3808 1		511
02	21028 X	15526	-0-	-5502	-0-	2184 1	5694 3	3451 4	4197 9	N	3815	3919 1		407
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	2418 1	7925 3	3179 4	4708 9	N	4280	3875 1		812
04	16200 X	15295	-0-	-905	-0-	1560 1	3145 3	7394 4	3196 9	N	2905	3668 1		49
05	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT			49
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
12	21142 X	12931	-0-	-8211	-0-	2883 1	7041 3	286 4	2721 9	N	2474	2517 1		399
01	20894 X	16313	-0-	-4581	-0-	2883 1	9892 3	309 4	3229 9	N	2935	2949 1		385
02	18872 X	14821	-0-	-4051	-0-	2604 1	9010 3	475 4	2732 9	N	2484	2727 1		142
03	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	2883 1	11962 3	443 4	3092 9	N	2811	2656 1		297
04	15780 X	6344	-0-	-9436	-0-	1581 1	3209 3	200 4	1354 9	N	1231	1406 1		122
05	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT			122

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE MINT 57-T3-16														
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	19127 X	14677	-0-	-4450	-0-	2418	1	7467	3	N	1726	2229	1	148
01	19127 X	14040	-0-	-5087	-0-	2893	4	1899	9	N	2079	2207	1	20
02	16072 X	12750	-0-	-3322	-0-	2418	1	3690	3	N	1895	1790	1	125
03	16120 X	5865	-0-	-10255	-0-	5645	4	2287	9	N	640	690	1	75
04	15600 X	3931	-0-	-11669	-0-	2184	1	8481	4	N	934	964	1	45
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	2085	9			N	NO RPT			45
						936	1	1	3	N				
						4224	4	704	9	N				
						1092	1	1812	4	N				
						1027	9			N				
ESCARPA ROJA 57-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
12	24273 X	19006	-0-	-5267	-0-	2418	1	7528	3	N	3901	3813	1	660
01	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	4769	4	4291	9	N	4572	4857	1	375
02	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	2340	1	10786	3	N	4187	4394	1	168
03	19685 X	7174	-0-	-12511	-0-	6046	4	5029	9	N	1112	1176	1	104
04	23430 X	8053	-0-	-15377	-0-	2184	1	8887	3	N	1480	1466	1	118
05	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-	7571	4	4606	9	N	NO RPT			118
						936	1	645	3	N				
						4370	4	1223	9	N				
						780	1	2127	3	N				
						3518	4	1628	9	N				
STATE MONEY 57-T3-20														
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
12	26071 X	19631	-0-	-6440	-0-	2790	1	9423	3	N	1004	718	1	410
01	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	6314	4	1104	9	N	1710	1990	1	130
02	23548 X	17138	-0-	-6410	-0-	2883	1	13719	3	N	1306	1330	1	106
03	19964 X	10978	-0-	-8986	-0-	11790	4	1881	9	N	579	366	1	319
04	27840 X	6835	-0-	-21005	-0-	2604	1	13097	4	N	477	754	1	42
05	28768 X	NO RPT	-0-	-28768	-0-	1437	9			N	NO RPT			42
						2883	1	11	3	N				
						7447	4	637	9	N				
						651	1	5659	4	N				
						525	9			N				
STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	1576	1	6893	3	Y	1841	1784	1	298
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	504	4	2025	9	Y	1471	1481	1	288
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1418	1	3672	3	Y	1582	1796	1	74
03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	560	4	1618	9	Y	976	860	1	190
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	1251	1	5988	3	Y	1101	1168	1	123
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	536	4	1740	9	Y	NO RPT			123
						1201	1	2743	3	Y				
						2096	4	1074	9	Y				
						1222	1	1678	3	Y				
						1868	4	1211	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609														
COMPL. DATE 12/05/2015														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1816	1	15383	3	Y	4335	4339	1	412
						1488	4	4769	9					
01	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	4359	4539	1	232
						948	4	4795	9					
02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	1503	1	8369	3	Y	3634	3408	1	458
						2814	4	3997	9					
03	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	1711	1	7262	3	Y	3660	3401	1	717
						4475	4	4026	9					
04	15240 X	12582	-0-	-2658	-0-	652	1	6090	3	Y	2968	3380	1	305
						2575	4	3265	9					
05	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT			305
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: 1H RRCID -> 279638														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383														
12	14322 X	12550	-0-	-1772	-0-	1872	1	8024	3	N	2413	2565	1	222
						2654	9							
01	14322 X	13132	-0-	-1190	-0-	2418	1	7913	3	N	2546	2545	1	223
						2801	9							
02	12936 X	7785	-0-	-5151	-0-	1248	1	4598	3	N	1763	1927	1	59
						1939	9							
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	2473	2475	1	57
04	13860 X	1588	-0-	-12272	-0-	680	3	908	9	N	825	577	1	305
05	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			305
STATE PISH 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 280224														
COMPL. DATE 12/26/2015														
TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
12	18352 X	14284	-0-	-4068	-0-	2418	1	7082	3	N	2125	2324	1	297
						2446	4	2338	9					
01	18352 X	11500	-0-	-6852	-0-	2418	1	5090	3	N	1559	1602	1	254
						2277	4	1715	9					
02	16576 X	15299	-0-	-1277	-0-	2184	1	5955	3	N	1726	1549	1	431
						5261	4	1899	9					
03	14291 X	14208	-0-	-83	-0-	2418	1	5478	3	N	1649	1949	1	131
						4498	4	1814	9					
04	13830 X	2842	-0-	-10988	-0-	1404	1	39	3	N	131			262
						1255	4	144	9					
05	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT			262
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 280254														
COMPL. DATE 03/18/2016														
TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027														
12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	643	1	6105	3	Y	3272	3300	1	307
						1882	4	3599	9					
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	453	1	3777	3	Y	2161	2377	1	91
						1854	4	2377	9					
02	8372 X	6347	-0-	-2025	-0-	587	1	3880	3	Y	1305	1296	1	100
						444	4	1436	9					
03	9269 X	2193	-0-	-7076	-0-	437	1	609	3	Y	730	773	1	57
						344	4	803	9					
04	8970 X	800	-0-	-8170	-0-	107	1	193	3	Y	178	209	1	26
						304	4	196	9					
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			26

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
12	18724	X	13115	-0-	-5609	-0-	691	1	8198	3	N	3842	3885	1
							4226	9						1000
01	16275	X	12579	-0-	-3696	-0-	674	1	7064	3	N	4401	4816	1
							4841	9						585
02	12432	X	8350	-0-	-4082	-0-	528	1	4757	3	N	2786	3039	1
							3065	9						332
03	13764	X	10741	-0-	-3023	-0-	662	1	4835	3	N	4767	4699	1
							5244	9						400
04	12690	X	11368	-0-	-1322	-0-	662	1	6009	3	N	4270	4275	1
							4697	9						395
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT		395

MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
12	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	925	1	14123	3	Y	4380	4360	1
							2708	4	4818	9				412
01	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	670	1	10251	3	Y	2978	3265	1
							2746	4	3276	9				125
02	13748	X	7405	-0-	-6343	-0-	816	1	4130	3	Y	1674	1671	1
							618	4	1841	9				128
03	15221	X	3740	-0-	-11481	-0-	1218	1	956	4	Y	1424	1442	1
							1566	9						110
04	14730	X	8470	-0-	-6260	-0-	911	1	2654	3	Y	2117	1920	1
							2576	4	2329	9				307
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT		307

STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301														
12	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	2418	1	9522	3	N	5321	5393	1
							2187	4	5853	9				458
01	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	2418	1	19005	3	N	6760	6526	1
							2713	4	7436	9				692
02	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2184	1	18683	3	N	5608	5892	1
							1434	4	6169	9				408
03	19995	X	19246	-0-	-749	-0-	2184	1	8812	3	N	4041	4110	1
							3805	4	4445	9				339
04	21090	X	18477	-0-	-2613	-0-	2340	1	1501	3	N	3839	3895	1
							10413	4	4223	9				283
05	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT		283

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 281238														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502														
12	43710	X	31990	-0-	-11720	-0-	3255	1	20760	3	N	7242	8156	1
							9	4	7966	9				210
01	34534	X	26435	-0-	-8099	-0-	3045	1	16514	3	N	6229	6160	1
							24	4	6852	9				279
02	38948	X	27107	-0-	-11841	-0-	2940	1	17364	3	N	6171	6256	1
							15	4	6788	9				194
03	43121	X	2102	-0-	-41019	-0-	1995	1	1	3	N	39	198	1
							63	4	43	9				35
04	41730	X	1283	-0-	-40447	-0-	840	1	277	3	N	122		157
							32	4	134	9				
05	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					N	NO RPT		157

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22320 X	19618	-0-	-2702	-0-	1059	1	14742	3	N	3468	3901	1	511
01	21421 X	8517	-0-	-12904	-0-	2	4	3815	9	N	1528	1530	1	509
02	16324 X	14578	-0-	-1746	-0-	493	1	6343	3	N	2791	2933	1	367
03	19623 X	3682	-0-	-15941	-0-	1681	9	10947	3	N	1461	1444	1	384
04	18990 X	4157	-0-	-14833	-0-	559	1	3070	9	N	1560	1304	1	640
05	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-	612	1	1391	3	N	NO RPT			640
						72	4	1607	9					
						960	1	1481	3	N				
						1716	9							
STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 10387 - 15161														
12	19282 X	14907	-0-	-4375	-0-	1068	1	10151	3	N	3176	3348	1	625
01	16461 X	12741	-0-	-3720	-0-	194	4	3494	9	N	3118	3108	1	635
02	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1677	1	7116	3	N	2361	2400	1	596
03	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	518	4	3430	9	N	1624	1602	1	618
04	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	970	1	14505	3	N	1898	1878	1	638
05	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-	446	4	2597	9	N	NO RPT			638
						740	1	14372	3	N				
						49	4	1786	9					
						1037	1	14097	3	N				
						3264	4	2088	9	N				
STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10728 - 15413														
12	13888 X	7123	-0-	-6765	-0-	651	1	2987	3	N	2311	1858	1	815
01	13888 X	7457	-0-	-6431	-0-	943	4	2542	9	N	2117	2630	1	302
02	12544 X	3767	-0-	-8777	-0-	335	1	3404	3	N	1209	1134	1	377
03	12276 X	1538	-0-	-10738	-0-	1389	4	2329	9	N	477	376	1	478
04	7230 X	4791	-0-	-2439	-0-	92	1	1357	3	N	883	1131	1	230
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	988	4	1330	9	N	NO RPT			230
						5	3	1008	4					
						525	9							
						407	1	3109	3	N				
						304	4	971	9	N				
MINERAL PURSUIT 55-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 11605 - 15810														
12	20646 X	16726	-0-	-3920	-0-	697	1	11945	3	N	3453	3561	1	548
01	20646 X	10058	-0-	-10588	-0-	286	4	3798	9	N	2573	2782	1	339
02	12852 X	5614	-0-	-7238	-0-	267	1	6005	3	N	1449	1449	1	339
03	14229 X	10047	-0-	-4182	-0-	956	4	2830	9	N	1656	1467	1	528
04	16200 X	13349	-0-	-2851	-0-	276	1	2237	3	N	2934	3195	1	267
05	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	1507	4	1594	9	N	NO RPT			267
						240	1	7972	3	N				
						13	4	1822	9					
						45	1	9929	3	N				
						148	4	3227	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281881														
COMPL. DATE 05/23/2016														
TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-		932 1	3159 3		N	1275	914 1		743
							5226 4	1403 9						
01	5239 X	2536	-0-	-2703	-0-		450 1	3 3		N	69	702 1		110
							2007 4	76 9						
02	15736 X	515	-0-	-15221	-0-		361 1	7 3		N	30			140
							114 4	33 9						
03	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-		850 1	1790 3		N	3780	3920 1		-0-
							16208 4	4158 9						
04	10380 X	1973	-0-	-8407	-0-		12 1	850 3		N	355	191 1		164
							720 4	391 9						
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			164
STATE TUNDRA 57-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 281994														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10016 PERF. 10199 - 14733														
12	25296 X	13364	-0-	-11932	-0-		1137 1	5072 3		N	2604	2501 1		641
							4291 4	2864 9						
01	16492 X	15005	-0-	-1487	-0-		491 1	7934 3		N	3009	3573 1		77
							3270 4	3310 9						
02	15792 X	8104	-0-	-7688	-0-		187 1	2930 3		N	1592	1661 1		8
							3236 4	1751 9						
03	17484 X	3540	-0-	-13944	-0-		182 1	8 3		N	1011	708 1		311
							2238 4	1112 9						
04	14520 X	5791	-0-	-8729	-0-		259 1	3785 3		N	1375	1516 1		170
							234 4	1513 9						
05	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			170
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 2H RRCID -> 281995														
COMPL. DATE 07/03/2016														
TOTAL DEPTH 10658 PERF. 10758 - 15359														
12	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-		3241 1	12007 3		Y	2975	3125 1		588
							2569 4	3273 9						
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-		1900 1	9517 3		Y	2286	2741 1		133
							1503 4	2515 9						
02	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-		1747 1	7334 3		Y	1179	1048 1		264
							2472 4	1297 9						
03	9796 X	3211	-0-	-6585	-0-		752 1	560 3		Y	971	1010 1		225
							831 4	1068 9						
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	427	304 1		348
05	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			348
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998														
COMPL. DATE 02/11/2016														
TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10750 - 18167														
12	46315 X	46315	-0-	-0-	-0-		415 1	19426 3		N	17810	17535 1		671
							6883 4	19591 9						
01	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-		284 1	14396 3		N	18132	18289 1		514
							3085 4	19945 9						
02	32060 X	28961	-0-	-3099	-0-		384 1	12092 3		N	12527	12496 1		545
							2705 4	13780 9						
03	35495 X	33032	-0-	-2463	-0-		261 1	14969 3		N	15886	16003 1		428
							327 4	17475 9						
04	34350 X	16314	-0-	-18036	-0-		423 1	2877 3		N	10862	10731 1		559
							1066 4	11948 9						
05	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT			559

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	22723 X	17687	-0-	-5036	-0-	549	1	9684	3	N	2159	2454	1	553
01	22041 X	20723	-0-	-1318	-0-	5079	4	2375	9	N	3128	2955	1	726
02	19796 X	11751	-0-	-8045	-0-	756	1	15435	3	N	1606	1657	1	675
03	21173 X	1555	-0-	-19618	-0-	1091	4	3441	9	N	208	360	1	523
04	20490 X	527	-0-	-19963	-0-	556	1	5674	3	N	33			556
05	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-	3754	4	1767	9	N	NO RPT			556
						110	1	754	3					
						462	4	229	9					
						425	1	66	3					
						36	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
12	69793 X	69793	-0-	-0-	-0-	838	1	39453	3	N	13339	13233	1	1643
01	50964 X	32494	-0-	-18470	-0-	14829	4	14673	9	N	6261	6575	1	1329
02	43400 X	34836	-0-	-8564	-0-	858	1	23510	3	N	6242	6420	1	1151
03	41044 X	15291	-0-	-25753	-0-	1239	4	6887	9	N	3453	3395	1	1209
04	54630 X	1709	-0-	-52921	-0-	765	1	26835	3	N	808	1132	1	885
05	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-	370	4	6866	9	N	NO RPT			885
						573	1	8149	3					
						2771	4	3798	9					
						93	1	379	3					
						348	4	889	9					
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
12	23715 X	14476	-0-	-9239	-0-	400	1	927	3	N	1958	1866	1	628
01	23715 X	15037	-0-	-8678	-0-	10995	4	2154	9	N	2261	2423	1	466
02	15960 X	6717	-0-	-9243	-0-	439	1	4385	3	N	1334	1289	1	511
03	17670 X	40	-0-	-17630	-0-	7726	4	2487	9	N	-0-			511
04	17100 X	9782	-0-	-7318	-0-	420	1	3288	3	N	595	580	1	526
05	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-	1542	4	1467	9	N	NO RPT			526
						18	1	4	3					
						18	4							
						871	1	472	3					
						7784	4	655	9					
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
12	18817 X	14283	-0-	-4534	-0-	773	1	7516	3	N	2743	2815	1	335
01	18817 X	13464	-0-	-5353	-0-	2977	4	3017	9	N	2316	2407	1	244
02	16044 X	14600	-0-	-1444	-0-	672	1	7709	3	N	3291	3288	1	247
03	17546 X	16740	-0-	-806	-0-	2535	4	2548	9	N	4107	3315	1	1039
04	16980 X	14690	-0-	-2290	-0-	955	1	9206	3	N	2797	3630	1	206
05	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-	819	4	3620	9	N	NO RPT			206
						743	1	9389	3					
						2090	4	4518	9					
						769	1	8159	3					
						2685	4	3077	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35960	X	28647	-0-	-7313	-0-	20254 3	778 4	N		6923	7231 1		913
							7615 9							
01	35960	X	24505	-0-	-11455	-0-	16093 3	3214 4	N		4725	4983 1		655
							5198 9							
02	26768	X	16704	-0-	-10064	-0-	9218 3	3012 4	N		4067	3963 1		759
							4474 9							
03	29636	X	17689	-0-	-11947	-0-	7015 3	4958 4	N		5196	4989 1		966
							5716 9							
04	28680	X	21825	-0-	-6855	-0-	14689 3	275 4	N		6237	6184 1		1019
							6861 9							
05	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-			N		NO RPT			1019
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1178 1	4461 3	Y		2253	2376 1		8
							1587 4	2478 9						
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1383 1	6802 3	Y		2343	2064 1		287
							1565 4	2577 9						
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	1416 1	7257 3	Y		2345	2462 1		170
							2097 4	2580 9						
03	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	1781 1	10805 3	Y		1656	1620 1		206
							1410 4	1822 9						
*04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	998 1	5626 3	Y		2622	2515 1		313
							1842 4	2884 9						
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y		NO RPT			313
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430														
12	21824	X	8023	-0-	-13801	-0-	1326 1	3199 3	N		594	186 1		477
							2845 4	653 9						
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	2340 1	19879 3	N		4584	4637 1		424
							3835 4	5042 9						
02	29148	X	26385	-0-	-2763	-0-	2184 1	16133 3	N		3550	3799 1		175
							4163 4	3905 9						
03	32271	X	22643	-0-	-9628	-0-	2262 1	14525 3	N		4240	4249 1		166
							1192 4	4664 9						
04	30090	X	23779	-0-	-6311	-0-	2340 1	15993 3	N		2619	2471 1		314
							2565 4	2881 9						
05	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-			N		NO RPT			314
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
12	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	2400 1	9090 3	Y		1241	1312 1		5
							3233 4	1365 9						
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1793 1	8821 3	Y		1805	1589 1		221
							2030 4	1986 9						
02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	1570 1	8049 3	Y		2222	2282 1		161
							2326 4	2444 9						
03	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1189 1	7209 3	Y		2029	1938 1		252
							940 4	2232 9						
*04	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	2136 1	12037 3	Y		1352	1443 1		161
							3941 4	1487 9						
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y		NO RPT			161

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.10473 -	15154	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	1591	1	13129	3	Y	-0-	511	1		-0-
						475	4								
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	3	Y	-0-				-0-
						1055	4								
02	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	1071	1	15475	3	Y	-0-				-0-
						634	4								
03	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	508	1	9543	3	Y	-0-				-0-
						193	4								
04	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	917	1	10611	3	Y	-0-				-0-
						104	4								
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				-0-
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	282869	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11461 -	16309	
12	15407 X	8499	-0-	-6908	-0-	2729	1	1717	3	Y	484	1121	1		130
						3521	4	532	9						
01	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	2898	1	6305	3	Y	83	194	1		19
						887	4	91	9						
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	1264	1	5545	3	Y	358	306	1		71
						2052	4	394	9						
03	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	597	1	3231	3	Y	812	700	1		183
						2503	4	893	9						
*04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	277	1	6145	3	Y	1356	1129	1		410
						270	4	1492	9						
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				410
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.11529 -	16125	
12	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	2001	1	1002	3	Y	4346	3714	1		1167
						2582	4	4781	9						
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	476	1	344	3	Y	4170	4369	1		968
						146	4	4587	9						
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	362	1	589	4	Y	3521	3792	1		697
						3873	9								
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	495	1	2077	4	Y	3375	3312	1		760
						3713	9								
*04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	157	1	2716	3	Y	2522	2520	1		762
						152	4	2774	9						
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				762
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10476 -	15072	
12	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	3	Y	5699	5482	1		739
						496	4	6269	9						
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	525	1	3601	3	Y	1828	1963	1		604
						900	4	2011	9						
02	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	719	1	10397	3	Y	2966	3401	1		169
						426	4	3263	9						
03	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	796	1	14974	3	Y	870	983	1		56
						303	4	957	9						
*04	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1101	1	12739	3	Y	-0-	56	1		-0-
						125	4								
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596								
DIPPING DODSON 33-96				WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11199 - 18052
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12		22593 X	10273 -0-	-12320	-0-	1295 1	7563 3	Y	767	776	1		157
						571 4	844 9						
01		44665 X	44665 -0-	-0-	-0-	2980 1	29320 3	Y	8835	8695	1		297
						2646 4	9719 9						
02		36107 X	36107 -0-	-0-	-0-	2154 1	20316 3	Y	7603	7513	1		387
						5274 4	8363 9						
03		32835 X	32835 -0-	-0-	-0-	1563 1	22045 3	Y	5986	6040	1		333
						2642 4	6585 9						
*04		29277 X	29277 -0-	-0-	-0-	2187 1	18329 3	Y	5358	5034	1		657
						2867 4	5894 9						
05		2263 X	NO RPT -0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				657
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10186 - 17563
12	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	1335 1	5643 3	Y	2947	2824	1		190
						3052 4	3242 9						
01	124 X	14	-0-	-110	-0-	1 4	13 9	Y	12	201	1		1
02	19740 X	17219	-0-	-2521	-0-	1236 1	9952 3	Y	3881	3688	1		194
						1762 4	4269 9						
03	3348 X	1401	-0-	-1947	-0-	63 1	309 3	Y	921	1023	1		92
						16 4	1013 9						
04	12840 X	1250	-0-	-11590	-0-	73 1	269 3	Y	734	683	1		143
						101 4	807 9						
05	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-			Y	NO RPT				143
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686 - 15468
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1721 1	14198 3	Y	2279	2250	1		295
						513 4	2507 9						
01	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	641 1	4401 3	Y	1532	1321	1		506
						1100 4	1685 9						
02	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	734 1	10601 3	Y	752	1215	1		43
						434 4	827 9						
03	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	793 1	14905 3	Y	225	253	1		15
						302 4	248 9						
*04	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	851 1	9832 3	Y	-0-	15	1		-0-
						96 4							
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT				-0-
STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227 - 16688
12	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	2487 1	14533 3	Y	5512	5473	1		1129
						1097 4	6063 9						
01	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	3175 1	31235 3	Y	5686	6624	1		191
						2818 4	6255 9						
02	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	2195 1	20696 3	Y	2644	2700	1		135
						5372 4	2908 9						
03	39652 X	39652	-0-	-0-	-0-	1994 1	28128 3	Y	5599	5422	1		312
						3371 4	6159 9						
*04	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	1337 1	11209 3	Y	3651	3515	1		448
						1753 4	4016 9						
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				448

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
STATE LAZY ACRE 57-T2-44																
WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	72013 X	599	-0-	-71414	-0-	241	1	358	4	N	-0-					1533
01	68696 X	27093	-0-	-41603	-0-	1212	1	4535	3	N	5714	5372	1			1875
						15061	4	6285	9							
02	52192 X	36998	-0-	-15194	-0-	2091	1	19009	3	N	6942	7239	1			1578
						8262	4	7636	9							
03	43090 X	19490	-0-	-23600	-0-	1023	1	5533	3	N	4198	3657	1			2119
						8316	4	4618	9							
04	35970 X	30957	-0-	-5013	-0-	1603	1	4969	3	N	6666	6687	1			2098
						17052	4	7333	9							
05	40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					2098
STATE TRINITY 56-T2-34														WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486		
12	41164 X	40043	-0-	-1121	-0-	483	1	28079	3	Y	9007	8692	1			677
						1573	4	9908	9							
01	44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	497	1	27455	3	Y	9717	10233	1			161
						6091	4	10689	9							
02	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	349	1	20497	3	Y	7018	6980	1			199
						3696	4	7720	9							
03	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	853	1	30998	3	Y	9183	8879	1			503
						5228	4	10101	9							
*04	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	1672	1	17260	3	Y	6477	6772	1			208
						7306	4	7125	9							
05	22444 X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT					208
STATE TRINITY 56-T2-34														WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630		
12	42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	517	1	30048	3	Y	9265	9225	1			696
						1683	4	10192	9							
01	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	606	1	33531	3	Y	12175	12670	1			201
						7439	4	13393	9							
02	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	406	1	23853	3	Y	7286	7281	1			206
						4301	4	8015	9							
03	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	697	1	25316	3	Y	6817	6650	1			373
						4270	4	7499	9							
*04	36150 X	36150	-0-	-0-	-0-	1812	1	18706	3	Y	7013	7161	1			225
						7918	4	7714	9							
05	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					225
STATE TRINITY 56-T2-34														WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518		
12	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	459	1	26656	3	Y	7765	7734	1			583
						1493	4	8542	9							
01	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	505	1	27923	3	Y	11181	11579	1			185
						6195	4	12299	9							
02	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	325	1	19098	3	Y	6743	6737	1			191
						3444	4	7417	9							
03	26226 X	19065	-0-	-7161	-0-	266	1	9650	3	Y	6838	6655	1			374
						1627	4	7522	9							
*04	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	1466	1	15132	3	Y	6393	6562	1			205
						6405	4	7032	9							
05	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					205

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE BLACK STONE 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10283 - 15012														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	43116 X	43116	-0-	-0-	-0-	1837	1	30244	3	N	10032	9698	1	860
01	58100 X	58100	-0-	-0-	-0-	11035	9	1674	1	36420	3	10483	11318	25
02	37912 X	35978	-0-	-1934	-0-	8475	4	2337	1	19367	3	6830	6130	725
03	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	6761	4	1223	1	12036	3	6369	6399	695
04	56220 X	45969	-0-	-10251	-0-	14386	4	3085	1	32933	3	7140	7249	586
05	58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-	2097	4	7854	9	N	NO RPT			586
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	5026	1	17121	3	N	7761	7955	1	356
01	41229 X	41229	-0-	-0-	-0-	7019	4	8537	9	N	7324	7556	1	124
02	35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	3035	1	25782	3	N	6105	5550	1	679
03	33192 X	33192	-0-	-0-	-0-	4356	4	8056	9	N	5947	5802	1	824
*04	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	3723	1	18660	3	N	5556	5788	1	592
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6443	4	6716	9	N	NO RPT			592
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
12	50561 X	38068	-0-	-12493	-0-	673	1	25560	3	N	7220	6696	1	893
01	50561 X	22463	-0-	-28098	-0-	3893	4	7942	9	N	6826	7528	1	191
02	42364 X	22357	-0-	-20007	-0-	535	1	13647	3	N	6731	6650	1	272
03	35309 X	25767	-0-	-9542	-0-	772	4	7509	9	N	4229	4264	1	237
04	36840 X	31194	-0-	-5646	-0-	459	1	14097	3	N	4799	4811	1	225
05	38068 X	NO RPT	-0-	-38068	-0-	397	4	7404	9	N	NO RPT			225
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356														
12	67766 X	49243	-0-	-18523	-0-	922	1	35033	3	N	7232	6800	1	895
01	67766 X	32129	-0-	-35637	-0-	5333	4	7955	9	N	7731	8409	1	217
02	60648 X	28869	-0-	-31779	-0-	842	1	21569	3	N	6108	6078	1	247
03	63023 X	47205	-0-	-15818	-0-	1214	4	8504	9	N	7080	6931	1	396
*04	48503 X	48503	-0-	-0-	-0-	679	1	20882	3	N	5105	5262	1	239
05	49228 X	NO RPT	-0-	-49228	-0-	589	4	6719	9	N	NO RPT			239

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	47213 X	38688	-0-	-8525	-0-	690 1	26205 3	3992 4	7801 9	N	7092	6632 1		877
01	47213 X	21849	-0-	-25364	-0-	564 1	14383 3	813 4	6089 9	N	5535	6257 1		155
02	39844 X	18962	-0-	-20882	-0-	463 1	14233 3	401 4	3865 9	N	3514	3527 1		142
03	37014 X	29231	-0-	-7783	-0-	575 1	21235 3	792 4	6629 9	N	6026	5831 1		337
04	37440 X	29600	-0-	-7840	-0-	257 1	19128 3	4682 4	5533 9	N	5030	5131 1		236
05	38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT			236
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978														
12	69130 X	64439	-0-	-4691	-0-	2156 1	41156 3	8410 4	12717 9	N	11561	11282 1		903
01	57908 X	27665	-0-	-30243	-0-	2333 1	18608 3	1616 4	5108 9	N	4644	4955 1		592
02	72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	2653 1	48232 3	12826 4	9092 9	N	8265	8708 1		149
03	70897 X	53345	-0-	-17552	-0-	2071 1	19865 3	21859 4	9550 9	N	8682	8666 1		165
04	68610 X	42588	-0-	-26022	-0-	2336 1	25717 3	6724 4	7811 9	N	7101	6893 1		373
05	70897 X	NO RPT	-0-	-70897	-0-					N	NO RPT			373
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546														
12	38688 X	24890	-0-	-13798	-0-	1357 1	16022 3	2693 4	4818 9	N	4380	4322 1		836
01	38440 X	20125	-0-	-18315	-0-	1343 1	12537 3	1934 4	4311 9	N	3919	4147 1		608
02	34720 X	5024	-0-	-29696	-0-	2112 1	1203 3	567 4	1142 9	N	1038	1161 1		485
03	33449 X	2826	-0-	-30623	-0-	2467 1	227 3	4 4	128 9	N	116	180 1		421
04	24090 X	16014	-0-	-8076	-0-	2198 1	5319 3	4525 4	3972 9	N	3611	3552 1		480
05	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT			480
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574														
12	130572 X	16235	-0-	-114337	-0-	951 1	12627 3	390 4	2267 9	N	2061	1179 1		1149
01	94706 X	94706	-0-	-0-	-0-	775 1	75777 3	2135 4	16019 9	N	14563	15145 1		567
02	84868 X	76960	-0-	-7908	-0-	679 1	59837 3	4254 4	12190 9	N	11082	11398 1		251
03	101189 X	101189	-0-	-0-	-0-	964 1	76813 3	2973 4	20439 9	N	18581	18476 1		356
*04	87072 X	87072	-0-	-0-	-0-	2532 1	81911 3	2629 4		N	-0-	356 1		-0-
05	94705 X	NO RPT	-0-	-94705	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W103H	RRCID ->	285038	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10078	PERF.10321 - 13202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	851 1	33092 3	Y	13378	13107	1		733
						4809 4	14716 9						
01	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	720 1	22457 3	Y	7781	8102	1		412
						3325 4	8559 9						
02	44294 X	44294	-0-	-0-	-0-	336 1	23115 3	Y	16247	16204	1		455
						2971 4	17872 9						
03	47244 X	20353	-0-	-26891	-0-	570 1	7158 3	Y	9356	9205	1		606
						2333 4	10292 9						
04	47760 X	33438	-0-	-14322	-0-	1970 1	18560 3	Y	7361	7502	1		465
						4811 4	8097 9						
05	49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-			Y	NO RPT				465
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W107H	RRCID ->	285086	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10897 - 20582
12	137330 X	10453	-0-	-126877	-0-	603 1	7999 3	N	1458	1399	1		813
						247 4	1604 9						
01	137330 X	59260	-0-	-78070	-0-	505 1	49424 3	N	7216	7748	1		281
						1393 4	7938 9						
02	89236 X	68382	-0-	-20854	-0-	589 1	51911 3	N	11083	11113	1		251
						3691 4	12191 9						
03	98797 X	91877	-0-	-6920	-0-	896 1	71399 3	N	15289	15247	1		293
						2764 4	16818 9						
04	85530 X	80546	-0-	-4984	-0-	2342 1	75772 3	N	-0-	293	1		-0-
						2432 4							
05	59272 X	NO RPT	-0-	-59272	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	W103H	RRCID ->	285099	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10564 - 14890
12	105741 X	33670	-0-	-72071	-0-	791 1	23653 3	Y	7122	6795	1		548
						1392 4	7834 9						
01	54589 X	54589	-0-	-0-	-0-	890 1	38287 3	Y	12005	12169	1		384
						2206 4	13206 9						
02	58660 X	33851	-0-	-24809	-0-	835 1	24413 3	Y	7799	7979	1		204
						24 4	8579 9						
03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	1228 1	23025 3	Y	7576	7530	1		250
						374 4	8334 9						
*04	37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	2041 1	25497 3	Y	8533	8347	1		436
						387 4	9386 9						
05	54591 X	NO RPT	-0-	-54591	-0-			Y	NO RPT				436
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	W105H	RRCID ->	285100	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307 - 14995
12	117707 X	42541	-0-	-75166	-0-	966 1	28896 3	Y	9980	9659	1		768
						1701 4	10978 9						
01	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	898 1	38654 3	Y	12804	13163	1		409
						2227 4	14084 9						
02	68544 X	37190	-0-	-31354	-0-	915 1	26810 3	Y	8581	8765	1		225
						26 4	9439 9						
03	65689 X	35156	-0-	-30533	-0-	1260 1	23775 3	Y	8851	8784	1		292
						385 4	9736 9						
04	41160 X	39423	-0-	-1737	-0-	2099 1	26187 3	Y	9763	9556	1		499
						398 4	10739 9						
05	55862 X	NO RPT	-0-	-55862	-0-			Y	NO RPT				499

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W104H		RRCID ->	285108	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229	- 14674	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	66789 X	66789	-0-	-0-	-0-	1121	1	43620	3	Y	14280	14218	1		783
						6340	4	15708	9						
01	58150 X	58150	-0-	-0-	-0-	1197	1	37341	3	Y	12803	12908	1		678
						5529	4	14083	9						
02	55608 X	48917	-0-	-6691	-0-	612	1	42123	3	Y	697	1355	1		20
						5415	4	767	9						
03	68471 X	68471	-0-	-0-	-0-	3005	1	37729	3	Y	14035	13145	1		910
						12298	4	15439	9						
04	60930 X	38073	-0-	-22857	-0-	2417	1	22764	3	Y	6356	6865	1		401
						5900	4	6992	9						
05	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					Y	NO RPT				401
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H		RRCID ->	285115	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398	- 14834	
12	107260 X	59193	-0-	-48067	-0-	905	1	43302	3	Y	11307	11036	1		677
						2548	4	12438	9						
01	107260 X	54709	-0-	-52551	-0-	1168	1	38416	3	Y	12422	12435	1		664
						1461	4	13664	9						
02	96880 X	56383	-0-	-40497	-0-	1554	1	41534	3	Y	10942	10822	1		784
						1259	4	12036	9						
03	107260 X	71029	-0-	-36231	-0-	1549	1	46071	3	Y	14289	14364	1		709
						7691	4	15718	9						
*04	63010 X	63010	-0-	-0-	-0-	1496	1	40482	3	Y	11555	11696	1		568
						8321	4	12711	9						
05	62434 X	NO RPT	-0-	-62434	-0-					Y	NO RPT				568
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W104H		RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488	- 14782	
12	124744 X	51765	-0-	-72979	-0-	1257	1	37605	3	Y	9718	9230	1		748
						2213	4	10690	9						
01	57473 X	57473	-0-	-0-	-0-	977	1	42036	3	Y	10944	11342	1		350
						2422	4	12038	9						
02	43820 X	41592	-0-	-2228	-0-	1054	1	30903	3	Y	8731	8852	1		229
						31	4	9604	9						
03	39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	1495	1	28177	3	Y	8577	8523	1		283
						457	4	9435	9						
04	50100 X	43515	-0-	-6585	-0-	2280	1	28590	3	Y	11103	10819	1		567
						432	4	12213	9						
05	57474 X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					Y	NO RPT				567
STATE PERRYMAN 56-T3-34				WELL #: W108H		RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10768	- 15208	
12	78275 X	55654	-0-	-22621	-0-	1730	1	32155	3	N	8826	8420	1		874
						12060	4	9709	9						
01	78275 X	50263	-0-	-28012	-0-	1644	1	33235	3	N	9057	9672	1		259
						5421	4	9963	9						
02	70700 X	53513	-0-	-17187	-0-	1597	1	27869	3	N	10552	10144	1		667
						12440	4	11607	9						
03	24098 X	24098	-0-	-0-	-0-	1211	1	12207	3	N	4329	4507	1		489
						5918	4	4762	9						
04	53850 X	2035	-0-	-51815	-0-	338	1	1186	3	N	409	377	1		521
						61	4	450	9						
05	55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT				521

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H		RRCID ->	285126	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10466	- 14901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	103726 X	77730	-0-	-25996	-0-	1183	1	56563	3	Y	15141	14772	1	906	
						3329	4	16655	9						
01	103726 X	69520	-0-	-34206	-0-	1600	1	52620	3	Y	12090	12350	1	646	
						2001	4	13299	9						
02	93688 X	59904	-0-	-33784	-0-	1695	1	45293	3	Y	10494	10388	1	752	
						1373	4	11543	9						
03	103726 X	84687	-0-	-19039	-0-	1896	1	56416	3	Y	15415	15402	1	765	
						9418	4	16957	9						
*04	70546 X	70546	-0-	-0-	-0-	1673	1	45266	3	Y	13003	13128	1	640	
						9304	4	14303	9						
05	77717 X	NO RPT	-0-	-77717	-0-					Y	NO RPT			640	
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H		RRCID ->	285325	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	9411	PERF. 9754	- 14494	
12	86366 X	54016	-0-	-32350	-0-	3794	1	36602	3	N	9838	9698	1	446	
						2798	4	10822	9						
01	86366 X	39738	-0-	-46628	-0-	4221	1	22568	3	N	10773	10637	1	582	
						1099	4	11850	9						
02	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	3894	1	20809	3	N	9228	9603	1	207	
						989	4	10151	9						
03	58001 X	40325	-0-	-17676	-0-	3879	1	25461	3	N	8232	7621	1	818	
						1930	4	9055	9						
04	54360 X	39103	-0-	-15257	-0-	3796	1	27066	3	N	5930	6496	1	252	
						1718	4	6523	9						
05	54002 X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					N	NO RPT			252	
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906	
12	76650 X	76650	-0-	-0-	-0-	1365	1	53121	3	Y	13130	12874	1	720	
						7721	4	14443	9						
01	65441 X	58198	-0-	-7243	-0-	1266	1	39493	3	Y	10537	10699	1	558	
						5848	4	11591	9						
02	59331 X	59331	-0-	-0-	-0-	546	1	37561	3	Y	14905	15045	1	418	
						4828	4	16396	9						
03	65637 X	65637	-0-	-0-	-0-	3229	1	40541	3	Y	7866	7774	1	510	
						13214	4	8653	9						
04	63330 X	31232	-0-	-32098	-0-	1856	1	17488	3	Y	6686	6774	1	422	
						4533	4	7355	9						
05	65441 X	NO RPT	-0-	-65441	-0-					Y	NO RPT			422	
SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #: W108H		RRCID ->	285399	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500	
12	91047 X	66498	-0-	-24549	-0-	934	1	51248	3	N	12805	12207	1	1525	
						230	4	14086	9						
01	91047 X	57752	-0-	-33295	-0-	494	1	44546	3	N	11516	12793	1	248	
						44	4	12668	9						
02	82236 X	49755	-0-	-32481	-0-	310	1	38361	3	N	9713	8764	1	1197	
						400	4	10684	9						
03	68572 X	25090	-0-	-43482	-0-	86	1	12925	3	N	8273	8423	1	1047	
						2979	4	9100	9						
04	64350 X	18141	-0-	-46209	-0-	293	1	357	3	N	7970	8485	1	532	
						8724	4	8767	9						
05	66495 X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT			532	

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	86909 X	86909 -0-	-0-	-0-	-0-	3575 1 64070 3	N	16127	15369	1				1547
						1524 4 17740 9								
01	87611 X	87611 -0-	-0-	-0-	-0-	2795 1 63482 3	N	17557	18121	1				983
						2021 4 19313 9								
02	84991 X	84991 -0-	-0-	-0-	-0-	2389 1 62483 3	N	17647	17677	1				953
						707 4 19412 9								
03	93337 X	93337 -0-	-0-	-0-	-0-	2639 1 63536 3	N	18966	18214	1				1705
						6299 4 20863 9								
*04	91146 X	91146 -0-	-0-	-0-	-0-	2448 1 55553 3	N	17688	17794	1				1599
						13688 4 19457 9								
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						1599
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
12	703037 X	43604 -0-	-659433	-0-	-0-	622 1 29130 3	N	3210	3374	1				121
						10321 4 3531 9								
01	71796 X	66649 -0-	-5147	-0-	-0-	939 1 47547 3	N	7249	7165	1				205
						10189 4 7974 9								
02	64848 X	39115 -0-	-25733	-0-	-0-	875 1 27551 3	N	4115	4141	1				179
						6162 4 4527 9								
03	51202 X	51202 -0-	-0-	-0-	-0-	754 1 43322 3	N	5618	5646	1				151
						946 4 6180 9								
04	48390 X	44422 -0-	-3968	-0-	-0-	3857 1 26245 3	N	4174	4110	1				215
						9729 4 4591 9								
05	66650 X NO RPT	-0-	-66650	-0-	-0-		N	NO RPT						215
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110														
07	0	75752 -0-	75752	75752	1335 1 48895 3	N	14667	14667	1					-0-
					9388 4 16134 9									
08	0	141175 -0-	141175	216927	1763 1 104301 3	N	27646	26751	1	167	8			728
					4700 4 30411 9									
09	0	71976 -0-	71976	288903	3140 1 42892 3	N	13410	13250	1					888
					11193 4 14751 9									
10	0	70481 -0-	70481	359384	2919 1 50195 3	N	9206	9400	1					694
					7240 4 10127 9									
11	0	68872 -0-	68872	428256	2049 1 33579 3	N	11607	11754	1					547
					20476 4 12768 9									
12	0	78814 -0-	78814	507070	2748 1 59315 3	N	13685	14064	1					168
					1697 4 15054 9									
01	0 W	71359 -0-	71359	578429	1790 1 54497 3	N	13417	12628	1					957
					313 4 14759 9									
02	0 W	47876 -0-	47876	626305	1697 1 34059 3	N	9365	9673	1					649
					1818 4 10302 9									
03	0 W	61896 -0-	61896	688201	4503 1 47588 3	N	7078	7459	1					268
					2019 4 7786 9									
04	0 W	99505 -0-	99505	787706	3687 1 79382 3	N	13849	13758	1					359
					1202 4 15234 9									
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	787706		N	NO RPT							359
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED								
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA										//CONT.// 068596										
										WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11137 - 18209		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	104935	X	NO	RPT	-0-	-104935	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	104935	X	NO	RPT	-0-	-104935	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	94780	X	NO	RPT	-0-	-94780	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	104935	X	NO	RPT	-0-	-104935	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	101550	X	NO	RPT	-0-	-101550	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	104935	X	NO	RPT	-0-	-104935	-0-						N	NO	RPT				-0-	

EAST BLUFF 57-T1-34					WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10654 - 15100							
12	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
01	16175	X	NO	RPT	-0-	-16175	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	90580	X	NO	RPT	-0-	-90580	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	100285	X	NO	RPT	-0-	-100285	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	97050	X	NO	RPT	-0-	-97050	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	100285	X	NO	RPT	-0-	-100285	-0-						N	NO	RPT				-0-	

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA					WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10322 - 20095							
12	176452	X	NO	RPT	-0-	-176452	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	176452	X	NO	RPT	-0-	-176452	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	159376	X	NO	RPT	-0-	-159376	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	176452	X	NO	RPT	-0-	-176452	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	170760	X	NO	RPT	-0-	-170760	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	176452	X	NO	RPT	-0-	-176452	-0-						N	NO	RPT				-0-	

CARRIZO (PERMIAN) LLC					135317															
MUSTANG STATE UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9426 - 16684							
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	169	1			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 9728 - 16717	CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE					
*07	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-			N	6	134 1	744					
*08	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-			N	-0-		744					
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	744 1	-0-					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
*12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		186 1	4590 2	855	783 1	20 8	52				
							269 4	941 9								
*01	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-		734 1	22873 2	4535	4459 1	128					
							2624 4	4989 9								
*02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		124 1	1724 2	512	120 1	520					
							761 4	563 9								
*03	56684 X	56684	-0-	-0-	-0-		4877 1	34897 2	6178	5734 1	964					
							10114 4	6796 9								
*04	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-		3684 1	35091 2	6344	6654 1	77 8	577				
							6079 4	6978 9								
*05	49338 X	49338	-0-	-0-	-0-		2589 1	38163 2	5812	5907 1	45 8	437				
							2193 4	6393 9								

RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL	DEPTH	10559	PERF. 10943 - 15180					
12	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-		452 1	9301 2	854	772 1	1 8	256				
							45 4	939 9								
01	13485 X	5292	-0-	-8193	-0-		581 1	3804 2	740	863 1	133					
							93 4	814 9								
02	12180 X	11817	-0-	-363	-0-		560 1	9752 2	752	780 1	105					
							678 4	827 9								
03	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-		620 1	11531 2	747	714 1	138					
							253 4	822 9								
04	10380 X	9395	-0-	-985	-0-		600 1	7714 2	730	679 1	189					
							278 4	803 9								
05	13082 X	11111	-0-	-1971	-0-		620 1	9772 2	535	513 1	211					
							130 4	589 9								

FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL	DEPTH	12650	PERF. 10336 - 12578					
12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		1476 2	391 4	128	186 1	1 8	251				
							141 9									
01	1395 X	1006	-0-	-389	-0-		690 2	122 4	176		427					
							194 9									
02	1260 X	621	-0-	-639	-0-		454 2	43 4	113	194 1	346					
							124 9									
03	2015 X	652	-0-	-1363	-0-		555 2	20 4	70		416					
							77 9									
04	1950 X	451	-0-	-1499	-0-		366 2	23 4	56		472					
							62 9									
05	2015 X	690	-0-	-1325	-0-		538 2	62 4	82	183 1	371					
							90 9									

BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12618	PERF. 10401 - 12410					
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		2819 2	747 4	434	382 1	2 8	513				
							477 9									
01	451 X	451	-0-	-0-	-0-		236 2	42 4	157	377 1	293					
							173 9									
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		177 2	17 4	251		544					
							276 9									
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-		2046 2	73 4	265	176 1	633					
							292 9									
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		2125 2	134 4	394	557 1	1 8	469				
							433 9									
*05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		1943 2	223 4	332	366 1	435					
							365 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC MICHIGAN 21			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 283807		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2012				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	5569 2 1375 9	1476 4	N	1250	1313 1		3 8	453	
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	4701 2 1067 9	828 4	N	970	1110 1			313	
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	3857 2 900 9	367 4	N	818	740 1			391	
03	4216 X	409	-0-	-3807	-0-	341 2 56 9	12 4	N	51	1 8			441	
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	5196 2 721 9	328 4	N	655	548 1		1 8	547	
*05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	3873 2 805 9	445 4	N	732	724 1			555	
SONOMA STATE 18			WELL #:		1	RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10130 - 12380		
12	1023 X	837	-0-	-186	-0-	699 2	138 9	N	125	21 8			408	
01	1023 X	748	-0-	-275	-0-	649 2	99 9	N	90	188 1		5 8	305	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	690 2	113 9	N	103	164 1			244	
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	654 2	114 9	N	104	4 8			344	
04	720 N	208	-0-	-512	-0-	107 2	101 9	N	92	5 8			431	
05	899 N	415	-0-	-484	-0-	285 2	130 9	N	118	185 1		17 8	347	
GRACE CARTER 56			WELL #:		2H	RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10670 - 15993		
12	8990 X	4663	-0-	-4327	-0-	3157 2 669 9	837 4	N	608	909 0		3 8	416	
01	8990 X	6	-0-	-8984	-0-	2 2	4 9	N	4	56 0			364	
02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	13088 2 1019 9	1245 4	N	926	765 0			525	
03	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	10767 2 778 9	385 4	N	707	850 0			382	
04	9510 X	9449	-0-	-61	-0-	8321 2 602 9	526 4	N	547	166 0		1 8	762	
*05	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	11155 2 768 9	1281 4	N	698	868 0			592	
ATLANTA 73			WELL #:		2H	RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10855 - 15103		
12	2418 X	769	-0-	-1649	-0-	720 2 4 9	45 4	N	4	4 8			751	
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	3199 2 458 9	837 4	N	416	558 1			609	
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1899 2	400 9	N	364	373 1			600	
03	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	1633 2 243 9	2330 4	N	221	376 1			445	
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	1290 2 209 9	2284 4	N	190	21 8			614	
*05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	2621 2 365 9	1403 4	N	332				946	

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC RICHMOND 39			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #:		1H	RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011			TOTAL	DEPTH 10492	PERF.11005 - 15313			CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-		6626 2 1818 9	2	1756 4	4	N	1653	1680 1	9 8			922
01		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-		5146 2 1097 9	2	907 4	4	N	997	1265 1				654
02		5656 X	4485	-0-	-1171	-0-		480 1 305 4	1	2722 2 978 9	2	N	889	937 1				606
03		10199 X	6211	-0-	-3988	-0-		505 1 185 4	1	4662 2 859 9	2	N	781	873 1				514
04		9870 X	6000	-0-	-3870	-0-		600 1 314 4	1	4359 2 727 9	2	N	661	920 1	1 8			254
05		10199 X	5885	-0-	-4314	-0-		620 1 526 4	1	3954 2 785 9	2	N	714	348 1				620
POCONO 65			WELL #:		1H	RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10969 - 15181						
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-		4060 2 712 9	2	1076 4	4	N	647	758 1	4 8			605
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		2235 2 307 9	2	394 4	4	N	279	376 1				508
02		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		3686 2 521 9	2	351 4	4	N	474	565 1				417
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2585 2 319 9	2	92 4	4	N	290	361 1				346
04		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-		955 2 454 9	2	60 4	4	N	413	356 1	1 8			402
*05		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		3257 2 651 9	2	382 4	4	N	592	358 1				636
FORTRESS STATE UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL	DEPTH 8927	PERF. 9164 - 15454						
*07		SHUT IN	108360	-0-	108360	342269		7018 1 10429 4	1	81980 2 8933 9	2	N	8121	9214 1	13 8			892
*08		469732 X	127463	-0-	-342269	-0-		8917 1 28791 4	1	79684 3 10071 9	3	N	9155	9154 1	99 8			794
09		128375 X	128375	-0-	-0-	-0-		8114 1 6716 4	1	104909 3 8636 9	3	N	7851	7134 1				1511
10		123219 X	123219	-0-	-0-	-0-		10342 1 7318 4	1	97976 3 7583 9	3	Y	6894	7448 1	26 8			931
11		112368 X	112368	-0-	-0-	-0-		11600 1 15344 4	1	78705 2 6719 9	2	Y	6108	6388 1	46 8			605
12		132649 X	16290	-0-	-116359	-0-		1834 1 4061 4	1	9390 2 1005 9	2	Y	914	1222 1				297
01		132649 X	-0-	-0-	-132649	-0-						Y	56	338 1				15
02		119812 X	24817	-0-	-94995	-0-		1830 1 8599 4	1	13001 2 1387 9	2	Y	1261	932 1				344
03		123225 X	53513	-0-	-69712	-0-		6913 1 8187 4	1	35205 2 3208 9	2	Y	2916	2646 1				614
04		112380 X	40462	-0-	-71918	-0-		5741 1 5264 4	1	26782 2 2675 9	2	Y	2432	2572 1	71 8			403
*05		37042 X	37042	-0-	-0-	-0-		4600 1 3003 4	1	26809 2 2630 9	2	Y	2391	1834 1	22 8			938
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:		20H	RRCID -> 285515	COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL	DEPTH 10962	PERF. N/A						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
WELL #: 11H															RRCID -> 285522					COMPL. DATE 09/22/2018					TOTAL DEPTH 10554					PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE														
12	01	02	03	04	05	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-													
STATE CVX UNIT B1314															WELL #: 20H					RRCID -> 285527					COMPL. DATE 09/25/2018					TOTAL DEPTH 10984					PERF. N/A				
12	01	02	03	04	05	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-													
MCGARY STATE UNIT 1011															WELL #: 10H					RRCID -> 285589					COMPL. DATE 08/30/2018					TOTAL DEPTH 10951					PERF.10956 - 20689				
12	01	163153 X		148864		-0-	-14289	-0-	139679	2	9185	9	N	8350	8289	0	108	8	315																				
		163153 X		131214		-0-	-31939	-0-	121977	2	1737	4	N	6818	6722	0	152	8	259																				
									7500	9																													
02	147364 X		70366		-0-	-76998	-0-	48633	2	17721	4	N	3647	3669	0			237																					
									4012	9																													
03	163153 X		77623		-0-	-85530	-0-	71213	2	2029	4	N	3983	3922	0	36	8	262																					
									4381	9																													
04	157320 X		92017		-0-	-65303	-0-	80983	2	5481	4	N	5048	5006	0	56	8	248																					
									5553	9																													
05	148862 X		95846		-0-	-53016	-0-	91248	2	4598	9	N	4180	4209	0	21	8	198																					
FOWLER STATE UNIT 1720															WELL #: 1H					RRCID -> 285590					COMPL. DATE 06/02/2017					TOTAL DEPTH 10567					PERF.10724 - 17910				
12	01	123814 X		39881		-0-	-83933	-0-	33940	2	5941	9	Y	5401	5272	0	127	8	154																				
		123814 X		39969		-0-	-83845	-0-	33483	2	597	4	Y	5354	5286	0	85	8	137																				
									5889	9																													
02	111832 X		36465		-0-	-75367	-0-	30149	2	621	4	Y	5177	4985	0	30	8	299																					
									5695	9																													
03	58745 X		34937		-0-	-23808	-0-	29351	2	1055	4	Y	4119	4144	0	20	8	254																					
									4531	9																													
04	56850 X		33834		-0-	-23016	-0-	29322	2	4512	9	Y	4102	4198	0	34	8	124																					
05	40362 X		37508		-0-	-2854	-0-	32501	2	5007	9	Y	4552	4443	0	15	8	218																					
FOWLER STATE UNIT 1720															WELL #: 2H					RRCID -> 285591					COMPL. DATE 05/28/2018					TOTAL DEPTH 10922					PERF.11248 - 18403				
12	01	82026 X		46435		-0-	-35591	-0-	41201	2	5234	9	Y	4758	4637	0	112	8	136																				
		82026 X		47316		-0-	-34710	-0-	41177	2	735	4	Y	4913	4846	0	78	8	125																				
									5404	9																													
02	74088 X		43409		-0-	-30679	-0-	37903	2	780	4	Y	4296	4148	0	25	8	248																					
									4726	9																													
03	64356 X		33141		-0-	-31215	-0-	28380	2	1020	4	Y	3401	3423	0	17	8	209																					
									3741	9																													
04	62280 X		39431		-0-	-22849	-0-	35216	2	4215	9	Y	3832	3894	0	31	8	116																					
*05	51950 X		51950		-0-	-0-	-0-	46589	2	5361	9	Y	4874	4739	0	17	8	234																					

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC FLEMING 13			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 10H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9878	- 14324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	92702 X	92702	-0-	-0-	-0-		88520	2	919	4	N	2966	2978	1	8	8	387
01	84286 X	84286	-0-	-0-	-0-		3263	9									
02	75488 X	70620	-0-	-4868	-0-		78444	2	2686	4	N	2869	2909	1	40	8	307
03	83576 X	73346	-0-	-10230	-0-		3156	9									
04	80880 X	67926	-0-	-12954	-0-		65600	2	2600	4	N	2200	1955	1	24	8	528
05	83576 X	59045	-0-	-24531	-0-		2420	9									
							56883	2	13868	4	N	2359	728	0	2013	1	145
							2595	9					1	8			
							42233	2	23670	4	N	1839	1708	0			276
							2023	9									
							51774	2	5410	4	N	1692	1644	0			324
							1861	9									

GRIFFIN STATE UNIT 1922					WELL #: 10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10958	- 20709		
12	148087 X	85093	-0-	-62994	-0-		72078	2	13015	9	N	11832	11652	0	191	8	285
01	148087 X	51397	-0-	-96690	-0-		40485	2	2267	4	N	7859	7688	0	87	8	369
							8645	9									
02	133756 X	55642	-0-	-78114	-0-		43041	2	3304	4	N	8452	8553	0	53	8	215
							9297	9									
03	112375 X	46921	-0-	-65454	-0-		36420	2	2700	4	N	7092	6914	0	30	8	363
							7801	9									
04	99930 X	54455	-0-	-45475	-0-		46281	2	8174	9	N	7431	7515	0	44	8	235
05	85095 X	61729	-0-	-23366	-0-		52613	2	9116	9	N	8287	8285	0	19	8	218

SAUL 35 UNIT					WELL #: 10H	RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11288	- 23487		
12	119856 X	119856	-0-	-0-	-0-		105648	2	14208	9	Y	12916	12764	0			562
01	116396 X	116396	-0-	-0-	-0-		99370	2	3596	4	Y	12209	12291	0	270	8	210
							13430	9									
02	99684 X	99684	-0-	-0-	-0-		77089	2	11276	4	Y	10290	10198	0	72	8	230
							11319	9									
03	96410 X	72970	-0-	-23440	-0-		60790	2	4062	4	Y	7380	7282	0	51	8	277
							8118	9									
04	93300 X	42877	-0-	-50423	-0-		38309	2	4568	9	Y	4153	4231	0	72	8	127
05	96410 X	70239	-0-	-26171	-0-		63305	2	6934	9	Y	6304	6334	0	30	8	67

SANDHU STATE UNIT					WELL #: 12H	RRCID -> 285596	COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9710	- 19709		
12	188385 X	188385	-0-	-0-	-0-		168726	2	2206	4	N	15866	16024	1	20	8	1240
							17453	9									
01	186803 X	186803	-0-	-0-	-0-		165786	2	4973	4	N	14585	8438	0	7031	1	259
							16044	9					97	8			
02	162602 X	162602	-0-	-0-	-0-		143797	2	5427	4	N	12162	12035	0	43	8	343
							13378	9									
03	183686 X	183686	-0-	-0-	-0-		143396	2	27276	4	N	11831	11628	0			546
							13014	9									
04	149970 X	138349	-0-	-11621	-0-		122458	2	5420	4	N	9519	9485	0			580
							10471	9									
05	154969 X	144778	-0-	-10191	-0-		124264	2	9563	4	N	9955	9944	0			591
							10951	9									

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 808

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC. A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL.	DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10766	-	18167		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	W	75218	-0-	75218	655315			64484 9933	2 9	801	4	N	9030	9538	1	142	8	408
01	733797	X	78482	-0-	-655315	-0-			42192 8721	2 9	27569	4	N	7928	7953	1	20	8	363
02	139972	X	56952	-0-	-83020	-0-			22286 7380	2 9	27286	4	N	6709	6508	1	108	8	456
03	107725	X	54433	-0-	-53292	-0-			33276 7263	2 9	13894	4	N	6603	2544	0	4162	1	353
04	81180	X	46851	-0-	-34329	-0-			33599 6179	2 9	7073	4	N	5617	5623	0	11	8	336
05	78492	X	43102	-0-	-35390	-0-			37413	2	5689	9	N	5172	5144	0			364
MCDERMOTT STATE UNIT 1720					WELL #:	1H	RRCID ->	285598	COMPL.	DATE	08/30/2017	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.	10848	-	20244	
12	0	W	74954	-0-	74954	1551535			64364 10195	2 9	395	4	N	9268	9088	0	110	8	265
01	1621981	X	70446	-0-	-1551535	-0-			58813 9415	2 9	2218	4	N	8559	8551	0	78	8	195
02	119868	X	63992	-0-	-55876	-0-			44888 9076	2 9	10028	4	N	8251	8018	0	32	8	396
03	71982	X	52002	-0-	-19980	-0-			44687 6681	2 9	634	4	N	6074	6151	0	20	8	299
04	72540	X	55950	-0-	-16590	-0-			48822 7027	2 9	101	4	N	6388	6483	0			204
05	74958	X	33673	-0-	-41285	-0-			29379	2	4294	9	N	3904	3898	0	6	8	204
CHRISTIAN 2					WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL.	DATE	09/13/2017	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10542	-	17730	
12	152892	X	84213	-0-	-68679	-0-			72387 10568	2 9	1258	4	N	9607	9466	0	102	8	212
01	152892	X	81279	-0-	-71613	-0-			68681 10052	2 9	2546	4	N	9138	8924	0	66	8	360
02	138096	X	69598	-0-	-68498	-0-			59025 8246	2 9	2327	4	N	7496	7660	0	29	8	167
03	97216	X	55019	-0-	-42197	-0-			45424 6670	2 9	2925	4	N	6064	5948	0	15	8	268
04	86070	X	46646	-0-	-39424	-0-			39910 5773	2 9	963	4	N	5248	5321	0	17	8	178
05	84227	X	45760	-0-	-38467	-0-			33562 6181	2 9	6017	4	N	5619	5640	0	9	8	148
CROCKETT 15					WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL.	DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	11265	-	16318	
12	48267	X	25927	-0-	-22340	-0-			23679 2140	2 9	108	4	N	1945	1830	1	70	8	318
01	48267	X	25206	-0-	-23061	-0-			17089 1979	2 9	6138	4	N	1799	1934	1	16	8	167
02	43596	X	21463	-0-	-22133	-0-			9615 1899	2 9	9949	4	N	1726	1421	1	68	8	404
03	26908	X	23795	-0-	-3113	-0-			15847 1904	2 9	6044	4	N	1731	1056	0	887	1	192
04	25170	X	22727	-0-	-2443	-0-			20351 1572	2 9	804	4	N	1429	1403	0	9	8	209
05	25916	X	23529	-0-	-2387	-0-			21561	2	1968	9	N	1789	1750	0			248

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC BOBCAT STATE UNIT 1718				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 135317 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 285606	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	76322 X	73602	-0-	-2720	-0-	65477 7899	2 9	226	4	N	7181	7034	0	135	8	235	
01	76322 X	64800	-0-	-11522	-0-	54934 6958	2 9	2908	4	N	6325	6255	0	90	8	215	
02	68936 X	53509	-0-	-15427	-0-	39649 6009	2 9	7851	4	N	5463	5273	0	34	8	371	
03	76322 X	49040	-0-	-27282	-0-	42089 5289	2 9	1662	4	N	4808	4919	0	20	8	240	
04	72600 X	35515	-0-	-37085	-0-	31079	2	4436	9	N	4033	4046	0	20	8	207	
05	73594 X	38098	-0-	-35496	-0-	33316	2	4782	9	N	4347	4338	0	9	8	207	
DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743						
12	90737 X	75115	-0-	-15622	-0-	62011 11807	2 9	1297	4	N	10734	10616	0	266	8	215	
01	90737 X	49156	-0-	-41581	-0-	40373 7748	2 9	1035	4	N	7044	6926	0	99	8	234	
02	81956 X	-0-	-0-	-81956	-0-					N	-0-					234	
03	90334 X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					234	
04	77190 X	15452	-0-	-61738	-0-	10425 2684	2 9	2343	4	N	2440	2459	0	70	8	145	
05	75113 X	23609	-0-	-51504	-0-	19082	2	4527	9	N	4115	4081	0	28	8	151	
DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692						
12	189162 X	168127	-0-	-21035	-0-	141255 26406	2 9	466	4	N	24005	23831	1	112	8	1148	
01	189162 X	102055	-0-	-87107	-0-	83814 15805	2 9	2436	4	N	14368	5307 101	0 8	9348	1	760	
02	170856 X	-0-	-0-	-170856	-0-					N	-0-					760	
03	189162 X	-0-	-0-	-189162	-0-					N	1	1	8			760	
04	170490 X	85941	-0-	-84549	-0-	72168	2	13773	9	N	12521	12524	0	96	8	661	
05	168113 X	99026	-0-	-69087	-0-	83119	2	15907	9	N	14461	14311	0	33	8	778	
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837						
12	77035 X	68473	-0-	-8562	-0-	56624 11131	2 9	718	4	N	10119	9882	0	240	8	198	
01	77035 X	68603	-0-	-8432	-0-	53331 11046	2 9	4226	4	N	10042	9820	0	135	8	285	
02	69580 X	57137	-0-	-12443	-0-	43229 8956	2 9	4952	4	N	8142	8171	0	63	8	193	
03	77035 X	53138	-0-	-23897	-0-	43304 8469	2 9	1365	4	N	7699	7648	0	43	8	201	
04	66390 X	56188	-0-	-10202	-0-	47084 8534	2 9	570	4	N	7758	7705	0	53	8	201	
05	68603 X	43817	-0-	-24786	-0-	36642	2	7175	9	N	6523	6544	0	15	8	165	
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982						
12	147219 X	131093	-0-	-16126	-0-	101783 22122	2 9	7188	4	N	20111	20168	0	133	8	363	
01	147219 X	123186	-0-	-24033	-0-	87557 21099	2 9	14530	4	N	19181	18795	0	124	8	625	
02	132972 X	100620	-0-	-32352	-0-	69524 17027	2 9	14069	4	N	15479	15637	0	26	8	441	
03	147219 X	110684	-0-	-36535	-0-	82968 17940	2 9	9776	4	N	16309	16357	0	36	8	357	
04	133530 X	96551	-0-	-36979	-0-	79251 16390	2 9	910	4	N	14900	14945	0	44	8	268	
05	131099 X	77441	-0-	-53658	-0-	64883	2	12558	9	N	11416	11391	0	14	8	279	

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10626	- 17320			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	W	47675	-0-	47675	1161679	41300 5998	2 9	377	4	N	5453	5383	0	61	8	310
01	0	W	45668	-0-	45668	1207347	39409 5721	2 9	538	4	N	5201	5170	0	34	8	307
*02	1248779	X	41432	-0-	-1207347	-0-	34272 5119	2 9	2041	4	N	4654	4633	0	7	8	321
03	93310	X	40166	-0-	-53144	-0-	34763	2	5403	9	N	4912	4957	0	14	8	262
04	48150	X	37463	-0-	-10687	-0-	30162 4120	2 9	3181	4	N	3745	3787	0	16	8	204
05	47678	X	30123	-0-	-17555	-0-	22802 3871	2 9	3450	4	N	3519	3434	0	2	8	287
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID ->	285855	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10869	- 20829			
12	0	W	108635	-0-	108635	1704971	94313 14139	2 9	183	4	N	12854	12646	0	275	8	419
01	0	W	79559	-0-	79559	1784530	67345 10331	2 9	1883	4	N	9392	9058	0	144	8	609
*02	1803757	X	19227	-0-	-1784530	-0-	15626	2	3601	9	Y	3274	3668	0	19	8	196
*03	61070	X	56799	-0-	-4271	-0-	39029 10250	2 9	7520	4	Y	9318	9349	0	26	8	139
*04	64962	X	64962	-0-	-0-	-0-	49848 12537	2 9	2577	4	Y	11397	11260	0	85	8	191
*05	62901	X	62901	-0-	-0-	-0-	49155 13580	2 9	166	4	Y	12345	12277	0	69	8	190
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10188	- 19947			
12	143220	X	50745	-0-	-92475	-0-	31048 12685	2 9	7012	4	N	11532	7268 17	0 8	3945	1	639
01	143220	X	40928	-0-	-102292	-0-	25485 10211	2 9	5232	4	N	9283	9558	0	105	8	259
02	129360	X	924	-0-	-128436	-0-	122 519	1 9	283	2	N	472	526	0	63	8	142
03	143220	X	15929	-0-	-127291	-0-	1158 4788	1 9	9983	2	N	4353	4079	0	3	8	413
04	49110	X	47755	-0-	-1355	-0-	1288 5143	1 4	30057	2	N	10243	10452	0			204
05	50747	X	35213	-0-	-15534	-0-	1002 1200	1 4	24223 8788	2 9	N	7989	7855	0			338
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.10854	- 18459			
12	0	W	94554	-0-	94554	842154	153 5883	1 4	75570	2	Y	11771	11737	0	91	8	271
01	0	W	84560	-0-	84560	926714	178 11726	1 4	61235	2	Y	10383	10242	0	71	8	341
02	0	W	70409	-0-	70409	997123	144 13673	1 4	47294	2	Y	8453	8527	0	44	8	223
03	0	W	72024	-0-	72024	1069147	160 3169	1 4	59359	2	Y	8487	8522	0	20	8	168
04	0	W	64185	-0-	64185	1133332	138 161	1 4	55226	2	Y	7873	7901	0	24	8	116
05	0	W	45749	-0-	45749	1179081	94 6433	1 9	39222	2	Y	5848	5864	0	8	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC WESTWAY 2122				//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10156	-	17532		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0 W	65174	-0-	65174	1708261	59513 4446	2 9	1215	4	N		4042	3874 1		705		
01	0 W	63135	-0-	63135	1771396	56099 4517	2 9	2519	4	N		4106	4355 1		456		
02	0 W	57055	-0-	57055	1828451	52980 3889	2 9	186	4	N		3535	3400 1		591		
03	0 W	49799	-0-	49799	1878250	44943 3962	2 9	894	4	N		3602	3306 1		887		
04	0 W	49309	-0-	49309	1927559	42030 3951	2 9	3328	4	N		3592	3831 1	15 8	633		
05	0 W	49839	-0-	49839	1977398	45232 3732	2 9	875	4	N		3393	3326 1		700		
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10812	-	20601		
12	0 W	140790	-0-	140790	1357511	115569	2	25221	9	Y		22928	8594 0 161 8	14879 1	344		
01	0 W	132077	-0-	132077	1489588	110551 20413	2 9	1113	4	Y		18557	18437 0	196 8	268		
02	0 W	112306	-0-	112306	1601894	83040 17001	2 9	12265	4	Y		15455	15389 0	70 8	264		
03	0 W	111884	-0-	111884	1713778	92378 16277	2 9	3229	4	Y		14797	14748 0	37 8	276		
04	0 W	62002	-0-	62002	1775780	40647 9640	2 9	11715	4	Y		8764	8761 0	37 8	242		
05	0 W	88590	-0-	88590	1864370	75035	2	13555	9	Y		12323	12354 0	29 8	182		
LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.10980	-	18188		
*06	71067 X	71067	-0-	-0-	-0-	66541 4412	2 9	114	4	Y		4011	4090 0		113		
*07	71228 X	71228	-0-	-0-	-0-	66978 4239	2 9	11	4	Y		3854	3888 0		79		
*08	62186 X	50570	-0-	-11616	-0-	43124 2776	2 9	4670	4	Y		2524	2533 0		70		
*09	74029 X	74029	-0-	-0-	-0-	70479	2	3550	9	Y		3227	3200 0	8 8	89		
*10	67780 X	67780	-0-	-0-	-0-	64072	2	3708	9	Y		3371	3280 0	20 8	160		
*11	60180 X	58716	-0-	-1464	-0-	53466 3014	2 9	2236	4	Y		2740	2737 0	13 8	150		
*12	62186 X	55798	-0-	-6388	-0-	51917 2686	2 9	1195	4	Y		2442	2383 0	50 8	159		
*01	62186 X	51841	-0-	-10345	-0-	46036 2396	2 9	3409	4	Y		2178	2176 0	37 8	124		
*02	56168 X	41600	-0-	-14568	-0-	31365 2016	2 9	8219	4	Y		1833	1827 0	13 8	117		
*03	62186 X	25300	-0-	-36886	-0-	23229 1108	2 9	963	4	Y		1007	1051 0	5 8	68		
*04	60180 X	23954	-0-	-36226	-0-	20858 1601	2 9	1495	4	Y		1455	1448 0	10 8	65		
*05	26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	23897	2	2228	9	Y		2025	2002 0	6 8	82		

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC WOODSON A36				//CONT.// WELL #:	71052 900 135317	ASSOCIATED RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11182	- 21151	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 W	52841	-0-	52841	1141678	49373	2	3468	9	Y	3153	1167 0 22 8	2021	1		47
01		0 W	59757	-0-	59757	1201435	51190 8051	2 9	516	4	Y	7319	7183 0		77	8	106
02		0 W	56498	-0-	56498	1257933	42761 7421	2 9	6316	4	Y	6746	6706 0		31	8	115
03		0 W	62775	-0-	62775	1320708	52877 8050	2 9	1848	4	Y	7318	7277 0		19	8	137
04		0 W	36560	-0-	36560	1357268	25006 4347	2 9	7207	4	Y	3952	3964 0		16	8	109
05		0 W	46236	-0-	46236	1403504	40671	2	5565	9	Y	5059	5081 0		12	8	75
LANGFORD 98 ALLOC C				WELL #:	20H	RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	10527	PERF.10576	- 17490			
12		0 W	42543	-0-	42543	1178219	37728 4607	2 9	208	4	N	4188	4125 0		82	8	257
01		0 W	42212	-0-	42212	1220431	34965 4156	2 9	3091	4	N	3778	3865 0		39	8	131
02		0 W	34682	-0-	34682	1255113	25619 3825	2 9	5238	4	N	3477	3339 0		15	8	254
03		0 W	30026	-0-	30026	1285139	26829 2996	2 9	201	4	N	2724	2768 0		9	8	201
04		0 W	30373	-0-	30373	1315512	27187	2	3186	9	N	2896	2805 0		13	8	279
05		0 W	31197	-0-	31197	1346709	28106	2	3091	9	N	2810	2939 0		5	8	145
ST. CLAIR 2827 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID ->	286177	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	11124	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOVELACE STATE UNIT B912				WELL #:	11H	RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11152	- 18245			
12	0 W	137683	-0-	137683	487807	121184	2	16499	9	N	14999	14771	1	238	8		590
01	0 W	114721	-0-	114721	602528	100860 13299	2 9	562	4	N	12090	11862	1	169	8		649
02	0 W	89131	-0-	89131	691659	71593 10030	2 9	7508	4	N	9118	262 0 41 8	8923	1			541
03	0 W	51624	-0-	51624	743283	44190 6227	2 9	1207	4	N	5661	5920 0		9	8		273
04	0 W	68460	-0-	68460	811743	60157	2	8303	9	N	7548	7190 0		45	8		586
05	0 W	71339	-0-	71339	883082	63156	2	8183	9	N	7439	7645 0		23	8		357
MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #:	1161	RRCID ->	286269	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10554	- 20220			
12	254882 X	90781	-0-	-164101	-0-	87311 3192	2 9	278	4	N	2902	2676 0	184	8			226
01	254882 X	88640	-0-	-166242	-0-	84348 2967	2 9	1325	4	N	2697	2608 0		64	8		251
02	230216 X	79970	-0-	-150246	-0-	75641 2852	2 9	1477	4	N	2593	2566 0		57	8		221
03	254882 X	84600	-0-	-170282	-0-	80131 2785	2 9	1684	4	N	2532	2528 0		7	8		218
04	246660 X	80253	-0-	-166407	-0-	64871 2452	2 9	12930	4	N	2229	2247 0		24	8		176
05	254882 X	77321	-0-	-177561	-0-	74697	2	2624	9	N	2385	2374 0		11	8		176

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC DURHAM-EAST ALLOCATION A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	286301	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	11166	-	20158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	84754 X	39859	-0-	-44895	-0-		36927 2		2932 9	N		2665	2548 1	86 8		552	
01	84754 X	30713	-0-	-54041	-0-		22048 2		6499 4	N		1969	2258 1	12 8		251	
							2166 9										
02	76552 X	27979	-0-	-48573	-0-		12340 2		13587 4	N		1865	1421 1	93 8		602	
							2052 9										
03	84754 X	30919	-0-	-53835	-0-		21137 2		7683 4	N		1908	1183 0	1107 1		220	
							2099 9										
04	82020 X	29416	-0-	-52604	-0-		26502 2		1002 4	N		1738	1656 0	9 8		293	
							1912 9										
05	84754 X	29626	-0-	-55128	-0-		27493 2		2133 9	N		1939	1861 0			371	
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	11215	-	17879	
*07	103478 X	12681	-0-	-90797	-0-		8071 2		4610 9	Y		4191	2569 0			1622	
*08	103478 X	85048	-0-	-18430	-0-		71464 2		374 4	Y		12009	13452 0			179	
							13210 9										
*09	107790 X	107790	-0-	-0-	-0-		90485 2		17305 9	Y		15732	15648 0			263	
*10	103478 X	93787	-0-	-9691	-0-		78777 2		15010 9	Y		13645	13649 0			259	
*11	100140 X	57909	-0-	-42231	-0-		48172 2		9737 9	Y		8852	8889 0			222	
*12	103478 X	56928	-0-	-46550	-0-		48203 2		8725 9	Y		7932	7994 0			160	
*01	103478 X	51932	-0-	-51546	-0-		41990 2		2278 4	Y		6967	6887 0			240	
							7664 9										
*02	93464 X	50382	-0-	-43082	-0-		34854 2		8128 4	Y		6727	6829 0			138	
							7400 9										
*03	103478 X	54791	-0-	-48687	-0-		44298 2		2092 4	Y		7637	7528 0			247	
							8401 9										
*04	100140 X	38993	-0-	-61147	-0-		33140 2		5853 9	Y		5321	5379 0	35 8		154	
05	103478 X	41522	-0-	-61956	-0-		34970 2		6552 9	Y		5956	5987 0	16 8		107	
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL	DEPTH	11282	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	19257	-0-	19257	19257		80 1	14519 2		Y		3489	3331 0			158	
							820 4	3838 9									
02	SHUT IN	117494	-0-	117494	136751		302 1	80044 2		Y		22967	22643 0			482	
							11884 4	25264 9									
03	SHUT IN	113244	-0-	113244	249995		255 1	85653 2		Y		20720	20715 0			487	
							4544 4	22792 9									
04	SHUT IN	99387	-0-	99387	349382		233 1	79034 2		Y		18175	18442 0			220	
							127 4	19993 9									
05	SHUT IN	93756	-0-	93756	443138		188 1	75107 2		Y		16783	16737 0	98 8		168	
							18461 9										
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	9850	-	21643	
*09	138570 X	33031	-0-	-105539	-0-		176 1	14105 2		Y		3649	2023 1			1626	
							14736 4	4014 9									
*10	143189 X	138818	-0-	-4371	-0-		3643 1	98828 2		Y		18130	18632 1	31 8		1093	
							16404 4	19943 9									
*11	138570 X	119168	-0-	-19402	-0-		3653 1	83135 2		Y		18414	18706 1	1 8		800	
							12125 4	20255 9									
*12	143189 X	84964	-0-	-58225	-0-		2709 1	66900 2		Y		10388	10323 1	238 8		627	
							3928 4	11427 9									
*01	143189 X	1176	-0-	-142013	-0-		33 1	1017 2		Y		9	636 1			-0-	
							116 4	10 9									
*02	129332 X	1414	-0-	-127918	-0-		140 1	413 2		Y		-0-				-0-	
							861 4										
*03	143189 X	37559	-0-	-105630	-0-		3199 1	22659 2		Y		4619	3869 1	35 8		715	
							6620 4	5081 9									
*04	138570 X	43357	-0-	-95213	-0-		3027 1	28834 2		Y		5910	6015 1	72 8		538	
							4995 4	6501 9									
05	143189 X	37191	-0-	-105998	-0-		1911 1	28173 2		Y		4989	5114 1	38 8		375	
							1619 4	5488 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 286370	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	120600 X	38688	-0-	-81912	-0-	211 1	16919 2	Y	3529	1957 1			1572
						17676 4	3882 9						
*10	124620 X	108739	-0-	-15881	-0-	2830 1	86639 2	Y	13849	14562 1	24 8		835
						4036 4	15234 9						
*11	181465 X	181465	-0-	-0-	-0-	5953 1	137849 2	Y	18174	18219 1	1 8		789
						17672 4	19991 9						
*12	251755 X	251755	-0-	-0-	-0-	8394 1	207287 2	Y	21729	20710 1	497 8		1311
						12172 4	23902 9						
*01	174331 X	174331	-0-	-0-	-0-	4390 1	136735 2	Y	15927	16353 1	449 8		436
						15686 4	17520 9						
*02	112560 X	1532	-0-	-111028	-0-	91 1	696 2	Y	167	411 1	11 8		181
						561 4	184 9						
*03	124620 X	9438	-0-	-115182	-0-	868 1	6272 2	Y	450	558 1	3 8		70
						1803 4	495 9						
*04	120600 X	69444	-0-	-51156	-0-	5183 1	49371 2	Y	5761	5237 1	70 8		524
						8553 4	6337 9						
*05	134303 X	134303	-0-	-0-	-0-	7302 1	107637 2	Y	11980	11511 1	92 8		901
						6186 4	13178 9						
TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 01/26/2019				TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #: 1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH	10924	PERF. 11146	- 17880
*07	53382 X	14065	-0-	-39317	-0-	14039 2	26 9	Y	24	578 0	20 8		1
*08	53382 X	19724	-0-	-33658	-0-	16242 2	88 4	Y	3085	2966 0	76 8		44
						3394 9							
*09	51660 X	41519	-0-	-10141	-0-	35198 2	6321 9	Y	5746	5607 0	88 8		95
*10	53382 X	33155	-0-	-20227	-0-	29272 2	3883 9	Y	3530	3468 0	92 8		65
*11	51660 X	34785	-0-	-16875	-0-	30124 2	4661 9	Y	4237	4158 0	39 8		105
*12	53382 X	35446	-0-	-17936	-0-	30802 2	4644 9	Y	4222	4127 0	117 8		83
*01	53382 X	29811	-0-	-23571	-0-	24267 2	1317 4	Y	3843	3757 0	38 8		131
						4227 9							
*02	48216 X	32905	-0-	-15311	-0-	23027 2	5370 4	Y	4098	4096 0	50 8		83
						4508 9							
*03	53382 X	21439	-0-	-31943	-0-	17415 2	823 4	Y	2910	2869 0	31 8		93
						3201 9							
*04	51660 X	12384	-0-	-39276	-0-	10605 2	1779 9	Y	1617	1653 0	10 8		47
05	53382 X	20896	-0-	-32486	-0-	18182 2	2714 9	Y	2467	2463 0	7 8		44
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #: 10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH	10435	PERF. 10829	- 18483
12	204507 X	98705	-0-	-105802	-0-	157 1	77690 2	Y	13464	13380 0	104 8		310
						6048 4	14810 9						
01	204507 X	64555	-0-	-139952	-0-	132 1	45436 2	Y	9351	9290 0	64 8		307
						8701 4	10286 9						
02	184716 X	68895	-0-	-115821	-0-	138 1	45214 2	Y	9519	9526 0	49 8		251
						13072 4	10471 9						
03	204507 X	71785	-0-	-132722	-0-	155 1	57463 2	Y	10090	10118 0	23 8		200
						3068 4	11099 9						
04	197910 X	65169	-0-	-132741	-0-	136 1	54703 2	Y	9245	9280 0	29 8		136
						160 4	10170 9						
05	204507 X	65462	-0-	-139045	-0-	133 1	55801 2	Y	8662	8650 0	11 8		137
						9528 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 41H		ASSOCIATED RRCID -> 286388		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	198063 X	198063	-0-	-0-	-0-	2140	1 171223	2	171223	Y	21144	20952	0	186	8	368
01	173888 X	173888	-0-	-0-	-0-	1442	4 23258	9	23258							
02	155988 X	142525	-0-	-13463	-0-	845	1 143888	2	143888	Y	18624	18015	0	141	8	836
03	172701 X	151974	-0-	-20727	-0-	8669	4 20486	9	20486							
04	167130 X	130396	-0-	-36734	-0-	410	1 108735	2	108735	Y	15669	16122	0	55	8	328
05	172701 X	125073	-0-	-47628	-0-	16144	4 17236	9	17236							
						378	1 126906	2	126906	Y	16325	16234	0	36	8	383
						6732	4 17958	9	17958							
						341	1 115457	2	115457	Y	13103	13286	0	42	8	158
						185	4 14413	9	14413							
						280	1 111630	2	111630	Y	11966	11934	0	70	8	120
						13163	9									

TOMAHAWK				WELL #:	11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE 02/15/2019				TOTAL DEPTH	9882	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMAHAWK				WELL #:	12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH	9594	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835 - 14207	
*09	101460 X	24279	-0-	-77181	-0-	126	1 10049	2	10049	Y	3278	1817	1			1461
						10498	4 3606	9	3606							
*10	106272 X	106272	-0-	-0-	-0-	2737	1 74270	2	74270	Y	15398	15904	1	27	8	928
						12327	4 16938	9	16938							
*11	125052 X	125052	-0-	-0-	-0-	3914	1 89080	2	89080	Y	17332	17506	1	1	8	753
						12993	4 19065	9	19065							
*12	153990 X	153990	-0-	-0-	-0-	4958	1 122438	2	122438	Y	17640	16925	1	404	8	1064
						7190	4 19404	9	19404							
*01	134911 X	134911	-0-	-0-	-0-	3153	1 98208	2	98208	Y	20258	20197	1	571	8	554
						11266	4 22284	9	22284							
*02	94696 X	9117	-0-	-85579	-0-	683	1 3197	2	3197	Y	951	522	1	62	8	921
						4191	4 1046	9	1046							
*03	104842 X	67123	-0-	-37719	-0-	5612	1 40304	2	40304	Y	8692	8201	1	66	8	1346
						11646	4 9561	9	9561							
*04	101460 X	91615	-0-	-9845	-0-	6461	1 61539	2	61539	Y	11776	11907	1	143	8	1072
						10661	4 12954	9	12954							
*05	106050 X	106050	-0-	-0-	-0-	5485	1 80852	2	80852	Y	13697	13633	1	106	8	1030
						4646	4 15067	9	15067							

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 135317 WELL #: 40H			ASSOCIATED RRCID -> 286481		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0 W	60172	-0-	60172	60172		93 1	49007 2	106 4	10966 9	Y	9969	7459 0	61 8	1842 1	607	
*07	0 W	192593	-0-	192593	252765		841 1	149368 2	14845 4	27539 9	Y	25035	24687 0	90 8	570 1	295	
*08	0 W	133006	-0-	133006	385771		903 1	113156 2	807 4	18140 9	Y	16491	16514 0		32 8	240	
*09	0 W	122344	-0-	122344	508115		866 1	103946 2	17532 9		Y	15938	15783 0		37 8	358	
*10	0 W	134745	-0-	134745	642860		1309 1	115223 2	18213 9		Y	16557	16392 0		65 8	458	
*11	0 W	91562	-0-	91562	734422		1103 1	77556 2	12903 9		Y	11730	11936 0		22 8	230	
*12	0 W	113291	-0-	113291	847713		1205 1	96442 2	812 4	14832 9	Y	13484	13361 0		118 8	235	
*01	0 W	36629	-0-	36629	884342		175 1	29791 2	1795 4	4868 9	Y	4425	4428 0		34 8	198	
*02	0 W	71840	-0-	71840	956182		202 1	53454 2	7937 4	10247 9	Y	9315	9285 0		33 8	195	
*03	0 W	74352	-0-	74352	1030534		179 1	60293 2	3198 4	10682 9	Y	9711	9657 0		21 8	228	
*04	0 W	65716	-0-	65716	1096250		167 1	56418 2	90 4	9041 9	Y	8219	8322 0		26 8	99	
05	0 W	64802	-0-	64802	1161052		140 1	55897 2	8765 9		Y	7968	7941 0		46 8	80	
MUSTANG STATE UNIT					WELL #:	20H	RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH	9056	PERF.10899 - 17056				
*07	118110 X	41076	-0-	-77034	-0-		2787 1	32647 2	2470 4	3172 9	Y	2884	904 1	7 8		1973	
*08	156398 X	156398	-0-	-0-	-0-		10386 1	112900 2	6809 4	26303 9	Y	23912	25037 1	116 8		732	
*09	148744 X	148744	-0-	-0-	-0-		9667 1	112568 2	4496 4	22013 9	Y	20012	18701 1			2043	
*10	126156 X	126156	-0-	-0-	-0-		10904 1	96266 2	1760 4	17226 9	Y	15660	16910 1	50 8		743	
*11	114300 X	16556	-0-	-97744	-0-		2405 1	11740 2	53 4	2358 9	Y	2144	2018 1	37 8		832	
*12	118110 X	87821	-0-	-30289	-0-		9291 1	47864 2	18538 4	12128 9	Y	11025	10085 1			1772	
*01	118110 X	27660	-0-	-90450	-0-		5144 1	17022 2	934 4	4560 9	Y	4145	4147 1			1770	
*02	106680 X	30734	-0-	-75946	-0-		3036 1	18577 2	4893 4	4228 9	Y	3844	4750 1			864	
*03	118110 X	43257	-0-	-74853	-0-		6847 1	29205 2	911 4	6294 9	Y	5722	5555 1			1031	
*04	114300 X	8565	-0-	-105735	-0-		1476 1	2499 2	1963 4	2627 9	Y	2388	2216 1	180 8		1023	
05	118110 X	2410	-0-	-115700	-0-		281 1	882 2	169 4	1078 9	Y	980	1259 1	49 8		695	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61					WELL #:	141077 1	RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 10412				
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3				N	-0-				233	
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2502 3				N	-0-				233	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		615 3	28 9			N	25				258	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138				396	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		93 3	47 9			N	43	3 8			436	
05	465 N	362	-0-	-103	-0-		330 3	32 9			N	29				465	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL.	DATE	12/07/2011	TOTAL	DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5673	3	191	9	N	174	340	1	1 8	273
01	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5269	3	239	9	N	217	348	1		142
02	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5559	3	298	9	N	271	192	1		221
03	5518 X	4540	-0-	-978	-0-	4354	3	186	9	N	169	172	1		218
04	5730 X	4350	-0-	-1380	-0-	4129	3	221	9	N	201	365	1		54
05	6479 X	4315	-0-	-2164	-0-	4102	3	213	9	N	194				248
ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL.	DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579
12	3534 X	2238	-0-	-1296	-0-	1971	3	267	9	N	243	383	1	1 8	199
01	3689 X	2568	-0-	-1121	-0-	2271	3	297	9	N	270				469
02	2744 X	2459	-0-	-285	-0-	2251	3	208	9	N	189				658
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	1944	3	311	9	N	283	571	1		370
04	2160 X	2099	-0-	-61	-0-	1869	3	230	9	N	209				579
05	2728 X	81	-0-	-2647	-0-	66	3	15	9	N	14				593
OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL.	DATE	08/06/2012	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID ->	267945	COMPL.	DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10972	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THORNTON TRUST 4-60				WELL #:	2H	RRCID ->	268078	COMPL.	DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1592	3	100	9	N	91	1	8		343
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	614	3	376	9	N	342	377	1		308
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	230	3	187	9	N	170	190	1		288
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	435	3	165	9	N	150				438
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	204	3	185	9	N	168	368	1		238
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	419	3	244	9	N	222	187	1		273
BECKHAM CALDWELL 5-43				WELL #:	1H	RRCID ->	268221	COMPL.	DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1694	3	554	9	N	504	574	1		839
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1851	3	594	9	N	540	552	1		827
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1811	3	627	9	N	570	565	1		832
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1764	3	701	9	N	637	740	1		729
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	843	3	205	9	N	186	189	1		726
*05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	854	3	519	9	N	472	377	1		821

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
ROLWING 4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1	1	8	171
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			171
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	822	3	35	9	N	32			203
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	483	3	25	9	N	23			226
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			226
05	961 N	563	-0-	-398	-0-	482	3	81	9	N	74			300
OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10813 - 14523														
12	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	1957	3	287	9	N	261	191	1	330
01	3348 X	2470	-0-	-878	-0-	2341	3	129	9	N	117	363	1	84
02	3052 X	2134	-0-	-918	-0-	1967	3	167	9	N	152			236
03	3379 X	2259	-0-	-1120	-0-	1951	3	308	9	N	280	191	1	325
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1968	3	376	9	N	342	379	1	288
*05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2307	3	238	9	N	216			504
COLT 4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 10669 - 14892														
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	804	1	3815	3	N	706	954	1	606
						30	4	777	9					
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3324	3	178	4	N	363	562	1	407
						399	9							
02	3024 X	830	-0-	-2194	-0-	549	3	49	4	N	211	382	1	236
						232	9							
03	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2045	3	25	4	N	412	351	1	296
						453	9							
04	4770 X	2223	-0-	-2547	-0-	1799	3	424	9	N	385	382	1	298
05	4929 X	3161	-0-	-1768	-0-	2684	3	477	9	N	434	377	1	355
OATMAN C19-4A														
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 10058 - 14977														
12	9765 X	7859	-0-	-1906	-0-	7257	3	602	9	N	547	743	1	300
01	14942 X	8361	-0-	-6581	-0-	7591	3	770	9	N	700	725	1	275
02	9268 X	5343	-0-	-3925	-0-	4768	3	575	9	N	523	550	1	246
03	8928 X	8384	-0-	-544	-0-	7787	3	597	9	N	543	676	1	110
04	7710 X	6089	-0-	-1621	-0-	5476	3	613	9	N	557	466	1	200
05	8370 X	6799	-0-	-1571	-0-	6293	3	506	9	N	460	507	1	153
OATMAN C19-4A														
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 10600 - 15454														
12	7967 X	1991	-0-	-5976	-0-	1850	3	141	9	Y	128	146	1	70
01	5208 X	1725	-0-	-3483	-0-	1574	3	151	9	Y	137	153	1	54
02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	2098	3	130	9	Y	118	116	1	56
03	DLQ G-10	3888	-0-	3888	6116	3546	3	342	9	Y	311	303	1	63
04	11157 X	5041	-0-	-6116	-0-	4677	3	364	9	Y	331	274	1	119
*05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2384	3	371	9	Y	337	344	1	112
HONEY BADGER 54-T4-34														
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 12991 - 15558														
12	7254 X	6242	-0-	-1012	-0-	6153	3	89	9	N	81	8	8	132
01	7750 X	6848	-0-	-902	-0-	6804	3	44	9	N	40	1	8	171
02	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5718	3	33	9	N	30	2	8	199
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6158	3	45	9	N	41	1	8	239
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6518	3	9	9	N	8	181	1	65
05	6851 X	6333	-0-	-518	-0-	6289	3	44	9	N	40			105

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.//		141077									
OATMAN C19-4A															WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL.	DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 10899	PERF.11012	-	15662
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12		8277 X	6169	-0-	-2108	-0-	-0-	5745	3	424	9	Y	385	416	1	3	8	211								
01		8277 X	7946	-0-	-331	-0-	-0-	7543	3	403	9	Y	366	433	1			144								
02	DLQ	G-10	3595	-0-	3595	3595	-0-	3394	3	201	9	Y	183	240	1	1	8	86								
03	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	6607	-0-	2667	3	345	9	Y	314	334	1	2	8	64								
04		9977 X	3370	-0-	-6607	-0-	-0-	3186	3	184	9	Y	167	171	1			60								
*05		991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	37	9	Y	34	83	1			11								
DONALDSON 4-54																										
		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL.	DATE 01/19/2013	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.10924	-	15129													
12		26784 X	21840	-0-	-4944	-0-	-0-	21377	3	463	9	N	421	510	0	8	8	251								
01		25513 X	20149	-0-	-5364	-0-	-0-	19645	3	504	9	N	458	468	0			241								
02		22624 X	16515	-0-	-6109	-0-	-0-	16093	3	422	9	N	384	381	0	4	8	240								
03		17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	-0-	17485	3	471	9	N	428	422	0			246								
04		34950 X	16438	-0-	-18512	-0-	-0-	16013	3	425	9	N	386	394	0	2	8	236								
05		36115 X	16178	-0-	-19937	-0-	-0-	15746	3	432	9	N	393	393	0			236								
FOLK 4-34																										
		WELL #:		1H	RRCID ->	270389	COMPL.	DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10697	-	15416													
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3	64	9	N	58	1	8			414								
01		3410 X	2359	-0-	-1051	-0-	-0-	2342	3	17	9	N	15					429								
02		3164 X	2814	-0-	-350	-0-	-0-	2395	3	419	9	N	381	191	1	188	8	431								
03		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	3	298	9	N	271	382	1			320								
04		3210 X	2340	-0-	-870	-0-	-0-	1838	3	502	9	N	456	354	1			422								
05		3131 X	2231	-0-	-900	-0-	-0-	1831	3	400	9	N	364	376	1			410								
ROLWING 4-33																										
		WELL #:		2H	RRCID ->	270390	COMPL.	DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10760	-	15508													
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	244	9	N	222	577	1			307								
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	3	303	9	N	275	191	1			391								
02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	3	369	9	N	335	381	1			345								
03		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	3	417	9	N	379	379	1			345								
04		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	3	542	9	N	493	343	1	1	8	494								
*05		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	-0-	4872	3	393	9	N	357	378	1			473								
HEAGNEY 4-48																										
		WELL #:		1H	RRCID ->	270391	COMPL.	DATE 02/17/2013	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.10685	-	15269													
12		3937 X	2706	-0-	-1231	-0-	-0-	2483	3	223	9	N	203	1	8			504								
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	3	433	9	N	394	378	1			520								
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	3	386	9	N	351	348	1			523								
03		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	3	288	9	N	262	382	1			403								
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	3	427	9	N	388	315	1	1	8	475								
05		4340 X	3252	-0-	-1088	-0-	-0-	2952	3	300	9	N	273					748								
ESSMAN C9-20																										
		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL.	DATE 05/09/2016	TOTAL	DEPTH 10330	PERF.10402	-	15059													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198								
KNIGHT 4-51																										
		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL.	DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10932	-	15836													
12		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	-0-	7393	3	719	9	N	654	732	1	9	8	412								
01		7688 X	6909	-0-	-779	-0-	-0-	6285	3	624	9	N	567	575	1			404								
02		8204 X	7079	-0-	-1125	-0-	-0-	6466	3	613	9	N	557	557	1	2	8	402								
03		9083 X	7643	-0-	-1440	-0-	-0-	6991	3	652	9	N	593	739	1	1	8	255								
04		8790 X	7660	-0-	-1130	-0-	-0-	7015	3	645	9	N	586	718	1	2	8	121								
05		8122 X	7760	-0-	-362	-0-	-0-	7074	3	686	9	N	624	360	1			385								

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//		141077																		
EGGERS 4-31				WELL #:		3H		RRCID -> 271715				COMPL. DATE 10/18/2012				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		60		1	8				319
01	719	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		528	3		191	9	N		174		179	1				314
02	1566	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1345	3		221	9	N		201		380	1				135
03	1470	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	3		9	4	N		117							252
										129	9													
04	1571	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1286	3		285	9	N		259		379	1				132
*05	1719	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1473	3		246	9	N		224		187	1				169

ULMER 4-61				WELL #:		1V		RRCID -> 271828				COMPL. DATE 03/07/2013				TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

MCAFEE C17-21				WELL #:		1H		RRCID -> 274149				COMPL. DATE 05/01/2013				TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

WILLIAMS 4-53				WELL #:		1H		RRCID -> 276433				COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368								
12	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16356	3		1003	9	N		912		958	0		8	8	186
01	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14038	3		9	4	N		1048		1015	0		1	8	218
										1153	9													
02	14084	X	7002	-0-	-7082	-0-	-0-	-0-		6245	3		757	9	N		688		599	0		2	8	305
03	15593	X	8199	-0-	-7394	-0-	-0-	-0-		7315	3		884	9	N		804		928	0		2	8	179
04	16800	X	5673	-0-	-11127	-0-	-0-	-0-		4837	3		836	9	N		760		783	0				156
05	17360	X	10338	-0-	-7022	-0-	-0-	-0-		9625	3		713	9	N		648		638	0				166

NINJA 4-50 49				WELL #:		1H		RRCID -> 283587				COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317								
12	69817	X	69817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58969	3		10848	9	N		9862		9787	0		36	8	385
01	58838	X	38670	-0-	-20168	-0-	-0-	-0-		32214	3		6456	9	N		5869		5979	0		2	8	273
02	66110	X	66110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56506	3		9604	9	N		8731		8728	0		6	8	270
03	69014	X	69014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58785	3		10229	9	N		9299		9328	0		7	8	234
04	69600	X	66704	-0-	-2896	-0-	-0-	-0-		57407	3		9297	9	N		8452		8453	0		7	8	226
05	73191	X	73191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63959	3		9232	9	N		8393		8181	0				438

RIFLEMAN C19-3				WELL #:		1H		RRCID -> 283606				COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863								
12	42718	X	38410	-0-	-4308	-0-	-0-	-0-		34233	3		301	4	N		3524		3498	0		12	8	262
										3876	9													
01	40176	X	37690	-0-	-2486	-0-	-0-	-0-		32041	3		1980	4	N		3335		3328	0		1	8	268
										3669	9													
02	37240	X	32702	-0-	-4538	-0-	-0-	-0-		28598	3		838	4	N		2969		2982	0		1	8	254
										3266	9													
03	39184	X	33452	-0-	-5732	-0-	-0-	-0-		29609	3		767	4	N		2796		2830	0		2	8	218
										3076	9													
04	38130	X	34442	-0-	-3688	-0-	-0-	-0-		30320	3		890	4	N		2938		2922	0		3	8	231
										3232	9													
05	38409	X	33609	-0-	-4800	-0-	-0-	-0-		25021	3		5367	4	N		2928		2922	0				237
										3221	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
KNIGHT 4-51														
WELL #: 2H RRCID -> 283964														
COMPL. DATE 11/03/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	39897 X	32165	-0-	-7732	-0-	348	1	26167	3	N	5070	5002	0	363
01	37913 X	30026	-0-	-7887	-0-	73	4	5577	9	N	4637	4536	0	463
02	32284 X	25769	-0-	-6515	-0-	361	1	24538	3	N	3874	4050	0	284
03	34069 X	4797	-0-	-29272	-0-	26	4	5101	9	N	773	753	0	304
04	34230 X	10125	-0-	-24105	-0-	327	1	21181	3	N	2094	2154	0	240
05	32178 X	21813	-0-	-10365	-0-	4261	9	3361	3	N	3624	3644	0	220
						586	1							
						850	9							
						7822	3	2303	9	N				
						17827	3	3986	9	N				
BIG HOUSE C														
WELL #: 3H RRCID -> 284026														
COMPL. DATE 10/22/2017														
TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
12	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	329	1	16195	3	N	2448	2467	0	296
01	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	2693	9	25162	3	N	2947	2946	0	296
02	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	572	1	3242	9	N	2602	2606	0	290
03	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	255	4	20856	3	N	2618	2691	0	215
04	24240 X	22676	-0-	-1564	-0-	529	1	20255	3	N	2366	2406	0	173
05	29233 X	6345	-0-	-22888	-0-	2862	9	19185	3	N	661	616	0	218
						918	1							
						422	4	2880	9					
						888	1							
						2603	9							
						296	1	5322	3	N				
						727	9							
EADY A 4 59-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284041														
COMPL. DATE 09/03/2017														
TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
12	101277 X	12	-0-	-101265	-0-	12	3			N	-0-			142
01	84630 X	22167	-0-	-62463	-0-	14864	3	3567	4	N	3396	3302	0	234
02	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	3736	9	3966	4	N	4717	4642	0	304
03	51768 X	51768	-0-	-0-	-0-	31518	3	811	4	N	5216	5217	0	298
04	51936 X	51936	-0-	-0-	-0-	5189	9	177	4	N	5068	5133	0	226
*05	55741 X	55741	-0-	-0-	-0-	45219	3	106	4	N	5354	5362	0	218
						5738	9							
						46184	3							
						5575	9							
						49746	3							
						5889	9							
EADY B 4 59-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284042														
COMPL. DATE 06/19/2018														
TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
12	61194 X	34437	-0-	-26757	-0-	28680	3	159	4	N	5089	5136	0	215
01	50530 X	35009	-0-	-15521	-0-	5598	9	6146	4	N	5279	5267	0	226
02	39513 X	39513	-0-	-0-	-0-	23056	3	3188	4	N	5286	5226	0	284
03	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	5807	9	977	4	N	5347	4916	0	711
04	36911 X	36911	-0-	-0-	-0-	30510	3	145	4	N	4693	5204	0	192
05	43741 X	36843	-0-	-6898	-0-	5815	9	73	4	N	4646	4593	0	245
						34282	3							
						5882	9							
						31604	3							
						5162	9							
						31659	3							
						5111	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
SAMURAI 4-49 50															
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	110639 X	73128	-0-	-37511	-0-	63860	3	246	4	N	8202	8261	0	22 8	273
01	105555 X	84639	-0-	-20916	-0-	9022	9								
02	93436 X	68325	-0-	-25111	-0-	75292	3	632	4	N	7923	7892	0		304
03	80042 X	66628	-0-	-13414	-0-	8715	9								
04	73380 X	63509	-0-	-9871	-0-	60785	3	95	4	N	6768	6753	0	12 8	307
05	84630 X	80739	-0-	-3891	-0-	7445	9								
						56207	3	2557	4	N	7149	7038	0	36 8	382
						7864	9								
						55960	3	807	4	N	6129	6252	0	30 8	229
						6742	9								
						72648	3	876	4	N	6559	6551	0		237
						7215	9								
PISTOL C18-24															
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619															
12	59303 X	54395	-0-	-4908	-0-	2749	1	45688	3	N	5416	5403	0	16 8	206
01	57660 X	48305	-0-	-9355	-0-	5958	9								
02	50596 X	41166	-0-	-9430	-0-	42189	3	499	4	N	5106	5088	0	1 8	223
03	56017 X	29859	-0-	-26158	-0-	5617	9								
04	52830 X	27342	-0-	-25488	-0-	36396	3	4770	9	N	4336	4351	0	2 8	206
05	54405 X	28230	-0-	-26175	-0-	25793	3	364	4	N	3365	3356	0	3 8	212
						3702	9								
						23791	3	3551	9	N	3228	3167	0	3 8	270
						25067	3	28	4	N	2850	2897	0		223
						3135	9								
SAMURAI 4-49 50															
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940															
12	109404 X	109404	-0-	-0-	-0-	98052	3	100	4	N	10229	10195	0	26 8	181
01	91946 X	89618	-0-	-2328	-0-	11252	9								
02	98224 X	80469	-0-	-17755	-0-	78543	3	940	4	N	9214	9181	0	2 8	212
03	108748 X	91077	-0-	-17671	-0-	10135	9								
04	112890 X	82282	-0-	-30608	-0-	71277	3	67	4	N	8295	8139	0	5 8	363
05	109399 X	66543	-0-	-42856	-0-	9125	9								
						78666	3	2936	4	N	8614	8928	0	4 8	45
						9475	9								
						72673	3	1048	4	N	7783	7777	0	6 8	45
						8561	9								
						57510	3	694	4	N	7581	7581	0		45
						8339	9								
SIEBER TRUST															
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
12	57505 X	35411	-0-	-22094	-0-	466	1	25187	3	N	7673	7735	0	5 8	321
01	51925 X	-0-	-0-	-51925	-0-	1318	4	8440	9						
02	46368 X	145	-0-	-46223	-0-										
03	40486 X	19681	-0-	-20805	-0-	4	3	141	9	N	-0-	128	8		321
04	69420 X	46845	-0-	-22575	-0-	799	1	12919	3	N	5233	5362	0		192
*05	39824 X	39824	-0-	-0-	-0-	207	4	5756	9						
						888	1	33312	3	N	10061	10049	0	28 8	176
						1578	4	11067	9						
						918	1	28500	3	N	7471	7411	0		236
						2188	4	8218	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC SAMURAI 4-49-50														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 284380														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	88152	X	88152	-0-	-0-	-0-	69764 3	9098 4	N		8445	8371 0	1 8	335
01	99944	X	84726	-0-	-15218	-0-	9290 9							
02	87948	X	73281	-0-	-14667	-0-	74220 3	1766 4	N		7945	8068 0		212
03	94581	X	77776	-0-	-16805	-0-	8740 9							
04	87390	X	59794	-0-	-27596	-0-	65592 3	5 4	N		6985	6912 0	12 8	273
05	88164	X	47057	-0-	-41107	-0-	7684 9							
							68281 3	1243 4	N		7502	7523 0	15 8	237
							8252 9							
							52743 3	891 4	N		5600	5666 0	6 8	165
							6160 9							
							41272 3	1454 4	N		3937	3882 0		220
							4331 9							
BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397														
COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
12	65492	X	65492	-0-	-0-	-0-	181 1	55348 3	N		9057	8992 0	23 8	513
01	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	9963 9							
02	63196	X	60263	-0-	-2933	-0-	198 1	58723 3	N		8557	8729 0	1 8	340
03	69967	X	63860	-0-	-6107	-0-	466 4	9413 9						
04	69660	X	58865	-0-	-10795	-0-	178 1	51804 3	N		7528	7407 0	4 8	457
05	68789	X	56513	-0-	-12276	-0-	8281 9							
							317 1	54783 3	N		7584	7819 0	4 8	218
							418 4	8342 9						
							306 1	50778 3	N		7074	7083 0	5 8	204
							7781 9							
							307 1	48349 3	N		7142	7011 0		335
							1 4	7856 9						
BIG HOUSE B 4 57-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284405														
COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
12	53621	X	53621	-0-	-0-	-0-	181 1	44421 3	N		7938	7910 0	22 8	413
01	57653	X	57653	-0-	-0-	-0-	287 4	8732 9						
02	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	164 1	48843 3	N		7609	7771 0		251
03	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	276 4	8370 9						
04	55110	X	50486	-0-	-4624	-0-	149 1	43493 3	N		6867	6701 0	2 8	415
05	57660	X	50896	-0-	-6764	-0-	7554 9							
							269 1	46282 3	N		6675	6875 0	3 8	212
							673 4	7343 9						
							261 1	43407 3	N		6198	6200 0	4 8	206
							6818 9							
							279 1	43836 3	N		6164	6060 0		310
							1 4	6780 9						
POP 4-59 60														
WELL #: 1H RRCID -> 284518														
COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
12	94147	X	15329	-0-	-78818	-0-	13081 3	2248 9	N		2044	2001 0	16 8	217
01	88319	X	-0-	-0-	-88319	-0-			N		119			336
02	71288	X	-0-	-0-	-71288	-0-			N		32	32 8		336
03	78926	X	6444	-0-	-72482	-0-	5445 3	999 9	N		908	982 0	31 8	231
04	14820	X	8735	-0-	-6085	-0-	7064 3	1671 9	N		1519	1582 0	6 8	162
05	15314	X	9320	-0-	-5994	-0-	7663 3	1657 9	N		1506	1360 0		308

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077															
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	140027 X	84564	-0-	-55463	-0-	70883	3	13681	9	N	12437	12329	0	33 8	390
01	134943 X	81605	-0-	-53338	-0-	67948	3	466	4	N	11992	11984	0	2 8	396
						13191	9								
02	111748 X	73980	-0-	-37768	-0-	62112	3	11868	9	N	10789	10827	0	4 8	354
03	77523 X	77523	-0-	-0-	-0-	65059	3	393	4	N	10974	10978	0	13 8	337
						12071	9								
04	81840 X	73649	-0-	-8191	-0-	62246	3	11403	9	N	10366	10223	0	6 8	474
05	84568 X	72565	-0-	-12003	-0-	60943	3	514	4	N	10098	9995	0		577
						11108	9								
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521															
12	106857 X	45118	-0-	-61739	-0-	36979	3	8139	9	N	7399	7291	0	27 8	368
01	100874 X	47500	-0-	-53374	-0-	39332	3	8168	9	N	7425	7372	0		421
02	84532 X	42815	-0-	-41717	-0-	36027	3	6788	9	N	6171	6055	0	2 8	535
03	46122 X	46122	-0-	-0-	-0-	37406	3	1728	4	N	6353	6595	0	3 8	290
						6988	9								
04	43650 X	42868	-0-	-782	-0-	36396	3	6472	9	N	5884	5794	0	4 8	376
05	47492 X	43885	-0-	-3607	-0-	37145	3	313	4	N	5843	5837	0		382
						6427	9								
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478															
12	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	27752	3	6219	9	N	5654	5804	0	15 8	322
01	41168 X	33111	-0-	-8057	-0-	27140	3	5971	9	N	5428	5196	0	1 8	553
02	38248 X	33653	-0-	-4595	-0-	28595	3	5058	9	N	4598	4786	0	5 8	360
03	36239 X	32898	-0-	-3341	-0-	29074	3	3824	9	N	3476	3500	0	3 8	333
04	33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	28925	3	4996	9	N	4542	4494	0	4 8	377
05	37262 X	35813	-0-	-1449	-0-	30529	3	5284	9	N	4804	4722	0		459
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129															
12	158844 X	83273	-0-	-75571	-0-	68757	3	133	4	N	13075	13166	0	29 8	530
						14383	9								
01	155899 X	86831	-0-	-69068	-0-	73637	3	515	4	N	11526	11519	0	2 8	535
						12679	9								
02	92988 X	51086	-0-	-41902	-0-	45425	3	5661	9	N	5146	5420	0	4 8	257
03	102951 X	67551	-0-	-35400	-0-	474	1	56608	3	N	9405	9442	0	5 8	215
						123	4	10346	9						
04	83490 X	62072	-0-	-21418	-0-	459	1	52034	3	N	8526	8505	0	5 8	231
						200	4	9379	9						
05	86831 X	56324	-0-	-30507	-0-	47104	3	79	4	N	8310	8290	0		251
						9141	9								
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719															
12	226486 X	136889	-0-	-89597	-0-	119643	3	17246	9	N	15678	15489	0	67 8	418
01	183396 X	108236	-0-	-75160	-0-	94732	3	13504	9	N	12276	12326	0	3 8	365
02	173740 X	104732	-0-	-69008	-0-	92194	3	12538	9	N	11398	11367	0	3 8	393
03	192355 X	62967	-0-	-129388	-0-	55316	3	7651	9	N	6955	7055	0	3 8	290
04	163830 X	96657	-0-	-67173	-0-	85093	3	285	4	N	10254	10322	0	7 8	215
						11279	9								
05	136896 X	95946	-0-	-40950	-0-	84539	3	93	4	N	10285	10280	0		220
						11314	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077 WELL #: 4H RRCID -> 285119														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	132928 X	47142	-0-	-85786	-0-	39286 7674	3 9	182	4	N	6976	7039 0	60 8	298
01	111538 X	75254	-0-	-36284	-0-	64364 10240	3 9	650	4	N	9309	9186 0	6 8	415
02	86268 X	36318	-0-	-49950	-0-	30877 5381	3 9	60	4	N	4892	5028 0	31 8	248
03	83080 X	48300	-0-	-34780	-0-	413 2222	1 4	38615	3	N	6409	6283 0	6 8	368
04	68550 X	52868	-0-	-15682	-0-	459 171	1 4	44703	3	N	6850	6983 0	9 8	226
05	75268 X	48524	-0-	-26744	-0-	474 67	1 4	40436	3	N	6861	6842 0		245
								7547	9					
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225														
COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
12	115599 X	73838	-0-	-41761	-0-	63538 10165	3 9	135	4	N	9241	9255 0	31 8	273
01	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	64454 10508	3 9	818	4	N	9553	9459 0	2 8	365
02	84560 X	45138	-0-	-39422	-0-	38819 6250	3 9	69	4	N	5682	5689 0	9 8	349
03	88474 X	66935	-0-	-21539	-0-	55856 8557	3 9	2522	4	N	7779	7890 0	4 8	234
04	79890 X	53371	-0-	-26519	-0-	46475 6741	3 9	155	4	N	6128	6145 0	5 8	212
05	75795 X	51737	-0-	-24058	-0-	44978 6710	3 9	49	4	N	6100	6089 0		223
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381														
COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
12	108066 X	33594	-0-	-74472	-0-	28348	3	5246	9	N	4769	4431 0	37 8	521
01	108066 X	35848	-0-	-72218	-0-	28200 7411	3 9	237	4	N	6737	6775 0	3 8	480
02	97608 X	46192	-0-	-51416	-0-	37164	3	9028	9	N	8207	8178 0	7 8	502
03	64201 X	43436	-0-	-20765	-0-	312 1267	1 4	33715	3	N	7402	7685 0	7 8	212
04	57720 X	38277	-0-	-19443	-0-	318 429	1 4	30479	3	N	6410	6342 0	7 8	273
*05	38654 X	38654	-0-	-0-	-0-	334 553	1 4	30980	3	N	6170	6131 0		312
								6787	9					
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382														
COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
12	218364 X	130353	-0-	-88011	-0-	111987	3	18366	9	N	16696	16707 0	37 8	365
01	218364 X	122158	-0-	-96206	-0-	104522 16814	3 9	822	4	N	15285	15244 0	2 8	404
02	197232 X	99489	-0-	-97743	-0-	85446	3	14043	9	N	12766	12829 0	4 8	337
03	179180 X	93880	-0-	-85300	-0-	715 2904	1 4	77239	3	N	11838	12015 0	4 8	156
04	149670 X	70380	-0-	-79290	-0-	621 839	1 4	59555	3	N	8514	8429 0	4 8	237
05	130355 X	79335	-0-	-51020	-0-	715 1002	1 4	66577	3	N	10037	9842 0		432
								11041	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077							
BIG HOUSE F		WELL #: L 07H		RRCID -> 285397		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10576	
								PERF.10882 - 17850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	131006 X	61665	-0-	-69341	-0-	50113 3	11552 9	N	10502
01	131006 X	22436	-0-	-108570	-0-	18013 3	151 4	N	3884
						4272 9			10377
02	118328 X	25483	-0-	-92845	-0-	20973 3	4510 9	N	4100
03	89528 X	62599	-0-	-26929	-0-	461 1	49827 3	N	9489
						1873 4	10438 9		3947
04	71190 X	56375	-0-	-14815	-0-	484 1	46412 3	N	8024
						653 4	8826 9		8118
05	61659 X	51925	-0-	-9734	-0-	455 1	42345 3	N	7650
						710 4	8415 9		7513
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 09/16/2018		TOTAL DEPTH 10371	
								PERF.10623 - 17627	
12	106733 X	90998	-0-	-15735	-0-	75306 3	3527 4	Y	11059
						12165 9			11120
01	106733 X	81758	-0-	-24975	-0-	69241 3	2365 4	Y	9229
						10152 9			9176
02	96404 X	48104	-0-	-48300	-0-	194 1	41387 3	Y	5833
						107 4	6416 9		5861
03	106733 X	69796	-0-	-36937	-0-	330 1	58375 3	Y	7390
						2962 4	8129 9		7361
*04	103290 X	65158	-0-	-38132	-0-	344 1	56369 3	Y	7041
						700 4	7745 9		6845
*05	106733 X	58860	-0-	-47873	-0-	334 1	49092 3	Y	6713
						2050 4	7384 9		6631
EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 09/16/2018		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF.10585 - 17565	
12	194277 X	170561	-0-	-23716	-0-	145209 3	5612 4	Y	17945
						19740 9			18044
01	194277 X	150414	-0-	-43863	-0-	127834 3	4302 4	Y	16616
						18278 9			16492
02	175476 X	124735	-0-	-50741	-0-	516 1	110210 3	Y	12478
						283 4	13726 9		12469
03	194277 X	124063	-0-	-70214	-0-	588 1	104216 3	Y	12700
						5289 4	13970 9		12724
*04	188010 X	90930	-0-	-97080	-0-	486 1	79702 3	Y	8891
						962 4	9780 9		8734
*05	194277 X	101381	-0-	-92896	-0-	584 1	85927 3	Y	10269
						3574 4	11296 9		10039
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10183	
								PERF.10680 - 15516	
10	0	40823	-0-	40823	40823	37812 4	3011 9	N	2737
11	0	132472	-0-	132472	173295	122027 3	1650 4	N	7995
						8795 9			1735
12	0	94353	-0-	94353	267648	88106 3	6247 9	N	5679
									4491
*01	352382 X	84734	-0-	-267648	-0-	79278 3	5456 9	N	4960
02	127120 X	68684	-0-	-58436	-0-	487 1	63904 3	N	3903
						4293 9			4889
03	140740 X	53469	-0-	-87271	-0-	382 1	49998 3	N	2796
						13 4	3076 9		2776
04	136200 X	64539	-0-	-71661	-0-	521 1	60303 3	N	3377
						3715 9			3432
05	140740 X	59028	-0-	-81712	-0-	539 1	55060 3	N	3117
						3429 9			3114

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID -> 286636		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 10731								
								PERF.10924 - 18796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	164446	-0-	164446	164446	67955	3	74903	4	N	19625	10357	0	8906	1	361
12	0	195956	-0-	195956	360402	21588	9	519	4	N	20942	20953	0	63	8	287
01	0	147192	-0-	147192	507594	23036	9	40	4	N	14275	14292	0	8	8	262
02	0	123492	-0-	123492	631086	15703	9	12441	9	N	11310	10775	0	61	8	736
03	0	118081	-0-	118081	749167	111051	3	102722	3	N	10001	10367	0	47	8	323
*04	850378 X	101211	-0-	-749167	-0-	586	1	90016	3	N	8501	8331	0	16	8	477
*05	97619 X	97619	-0-	-0-	-0-	3772	4	9351	9							
						567	1	84501	3	N	8062	8009	0			530
						1277	4	8868	9							
						586	1									
						3664	4									
POWDER KEG C				WELL #: U 49H	RRCID -> 286641	COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10464 - 18556						
10	33402 X	2057	-0-	-31345	-0-	1685	4	372	9	N	338	1	8			337
11	334020 X	276571	-0-	-57449	-0-	137680	3	114360	4	N	22301	13978	0	8285	1	372
12	345154 X	176931	-0-	-168223	-0-	24531	9					3	8			
01	345154 X	283817	-0-	-61337	-0-	1993	3	164327	4	N	9646	9656	0	48	8	314
02	311752 X	237453	-0-	-74299	-0-	10611	9									
03	345154 X	82242	-0-	-262912	-0-	5660	3	261479	4	N	15162	15118	0	7	8	351
04	311752 X	237453	-0-	-74299	-0-	16678	9									
05	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	529	1	193559	3	N	11086	10940	0	6	8	491
06	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	31170	4	12195	9							
07	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	359	1	70307	3	N	3722	3959	0	6	8	248
08	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	7482	4	4094	9							
09	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	435	1	131905	3	N	6549	6458	0	10	8	329
10	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	453	4	7204	9							
11	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	491	1	163238	3	N	7749	7673	0			405
12	345154 X	173665	-0-	-171489	-0-	1412	4	8524	9							
TIN STAR D				WELL #: U 46H	RRCID -> 286680	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 10288		PERF.10325 - 19705						
10	0	28246	-0-	28246	28246	15581	3	7411	4	N	4776	3944	0	4	8	828
11	0	233097	-0-	233097	261343	5254	9	1241	4	N	34349	34888	0	2	8	287
12	0	211680	-0-	211680	473023	194072	3									
01	0	196847	-0-	196847	669870	37784	9	30461	9	N	27692	27525	0	64	8	390
*02	823052 X	153182	-0-	-669870	-0-	181219	3	1697	4	N	24131	23983	0	5	8	533
*03	145570 X	145570	-0-	-0-	-0-	168606	3									
*04	138228 X	138228	-0-	-0-	-0-	26544	9	129353	3	N	17840	17843	0	6	8	524
*05	114076 X	114076	-0-	-0-	-0-	529	4	19624	9	N	16268	16246	0	8	8	538
						3676	4	126189	3	N	15556	15737	0	11	8	346
						586	1	17895	9							
						900	4	120275	3	N	12267	11880	0			733
						567	1	17112	9							
						274	4	99262	3	N						
						586	1	13494	9							
						734	4									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077														
BIG FUNDAMENTAL 4-52				WELL #:	1H	RRCID	->	286748	COMPL.	DATE	02/17/2017	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10377	-	14976		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	114600 X	37969	-0-	-76631	-0-			30305	3	7664	9	N	6967	7107	0			563	
07	118420 X	35475	-0-	-82945	-0-			474	1	28131	3	N	6245	6470	0	6	8	332	
08	118420 X	33335	-0-	-85085	-0-			6870	9										
09	114600 X	29778	-0-	-84822	-0-			474	1	26124	3	N	6122	5923	0	2	8	529	
10	118420 X	31221	-0-	-87199	-0-			3	4	6734	9								
11	114600 X	29200	-0-	-85400	-0-			1709	1	21711	3	N	5780	5797	0			512	
12	118420 X	28502	-0-	-89918	-0-			6358	9										
01	118420 X	27079	-0-	-91341	-0-			474	1	24299	3	N	5862	5941	0	1	8	432	
02	106960 X	20729	-0-	-86231	-0-			6448	9										
03	118420 X	1556	-0-	-116864	-0-			459	1	22402	3	N	5763	5777	0	47	8	371	
04	114600 X	6750	-0-	-107850	-0-			6339	9										
05	118420 X	14929	-0-	-103491	-0-			474	1	22252	3	N	5251	5271	0	11	8	340	
								5776	9										
								474	1	20904	3	N	5183	5185	0	1	8	337	
								5701	9										
								1327	1	15274	3	N	3753	3896	0	2	8	192	
								4128	9										
								132	1	1228	3	N	178	270	0			100	
								196	9										
								284	1	4279	3	N	1988	1057	0	682	8	349	
								2187	9										
								586	1	10709	3	N	3304	3307	0			346	
								3634	9										
CIMAREX ENERGY CO.				153438															
C.J. LEE STATE 27				WELL #:	1H	RRCID	->	277514	COMPL.	DATE	12/25/2014	TOTAL	DEPTH	9491	PERF.	9910	-	17179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				WELL #:	2H	RRCID	->	282833	COMPL.	DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	11156	-	20470	
12	59737 X	49961	-0-	-9776	-0-	40887	3	9074	9	N	8249	8274	0					120	
01	57939 X	50466	-0-	-7473	-0-	41698	3	8768	9	N	7971	7954	0					137	
02	48384 X	42493	-0-	-5891	-0-	34950	3	7543	9	N	6857	6792	0					202	
03	52266 X	48273	-0-	-3993	-0-	40364	3	7909	9	N	7190	7252	0					140	
04	48840 X	43875	-0-	-4965	-0-	36352	3	7523	9	N	6839	6851	0					128	
05	50468 X	43682	-0-	-6786	-0-	35996	3	7686	9	N	6987	6949	0					166	
RED LODGE C20-11				WELL #:	3H	RRCID	->	282898	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11070	-	18370	
12	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	31364	3	735	4	N	6295	6286	0					154	
01	38595 X	37497	-0-	-1098	-0-	6925	9												
02	34860 X	33042	-0-	-1818	-0-	30775	3	25	4	N	6088	6032	0					210	
03	38595 X	36063	-0-	-2532	-0-	6697	9												
04	37350 X	32622	-0-	-4728	-0-	27093	3	25	4	N	5385	5401	0					194	
05	38595 X	17429	-0-	-21166	-0-	5924	9												
						29498	3	28	4	N	5943	5935	0					202	
						6537	9												
						26619	3	61	4	N	5402	5379	0					225	
						5942	9												
						14047	3	124	4	N	2962	3057	0					130	
						3258	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 282965	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.11003	- 18495							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28861 X	28064	-0-	-797	-0-	25857 2173	3 9	34	4	N			1975	1914	0			195
01	28861 X	26887	-0-	-1974	-0-	24150 2091	3 9	646	4	N			1901	1911	0			185
02	26068 X	24063	-0-	-2005	-0-	21927 1729	3 9	407	4	N			1572	1595	0			162
03	28055 X	26974	-0-	-1081	-0-	24634 2151	3 9	189	4	N			1955	1938	0			179
04	27150 X	24410	-0-	-2740	-0-	22607 1747	3 9	56	4	N			1588	1521	0			246
05	28055 X	25103	-0-	-2952	-0-	23105 1800	3 9	198	4	N			1636	1676	0			206
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	5H	RRCID -> 282985	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11393	- 15650							
12	11904 X	8655	-0-	-3249	-0-	6669 1080	3 9	906	4	Y			982	1004	0			25
01	11873 X	8755	-0-	-3118	-0-	7608 1030	3 9	117	4	Y			936	929	0			32
02	9856 X	7457	-0-	-2399	-0-	6545 827	3 9	85	4	Y			752	759	0			25
03	10075 X	8882	-0-	-1193	-0-	7787 1033	3 9	62	4	Y			939	955	0			9
04	9120 X	8157	-0-	-963	-0-	6758 1132	3 9	267	4	Y			1029	1028	0			10
05	8742 X	8392	-0-	-350	-0-	6894 1217	3 9	281	4	Y			1106	985	0			131
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11360	- 16200							
12	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	9789	3	1449	9	N			1317	1310	0			46
01	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	9518	3	1295	9	N			1177	1189	0	1	8	33
02	14392 X	9810	-0-	-4582	-0-	8640	3	1170	9	N			1064	1068	0			29
03	15934 X	9243	-0-	-6691	-0-	8050 1165	3 9	28	4	N			1059	1044	0	1	8	43
04	10890 X	8984	-0-	-1906	-0-	7796 1005	3 9	183	4	N			914	923	0			34
05	11253 X	10069	-0-	-1184	-0-	8698 1126	3 9	245	4	N			1024	1013	0	1	8	44
SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 9655	PERF. 9892	- 14245							
12	30101 X	29200	-0-	-901	-0-	3029 1048	1 4	20838	3	N			3895	4734	1			299
01	30101 X	28498	-0-	-1603	-0-	2810 1476	1 4	19691	3	N			4110	4019	1	10	8	380
02	27188 X	23408	-0-	-3780	-0-	2185 1653	1 4	16239	3	N			3028	2687	1	48	8	673
03	29202 X	23521	-0-	-5681	-0-	2713 2101	1 4	14859	3	N			3498	3738	1	65	8	368
04	28260 X	2739	-0-	-25521	-0-	300 6	1 4	1942	3	N			446	378	1	1	8	435
05	29202 X	17269	-0-	-11933	-0-	594 4014	1 4	9689	3	N			2702	2584	1			553

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED 2H			CAPACITY RRCID -> 282996			COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 11150			CNTY: WARD PERF.11825 - 17340		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		12183 X	11405	-0-	-778	-0-			9242 3		144 4	N		1835	1844 0				142	
01		12183 X	8463	-0-	-3720	-0-			2019 9											
02		10136 X	8681	-0-	-1455	-0-			6483 3		75 4	N		1732	1713 0				161	
03		11408 X	10194	-0-	-1214	-0-			1905 9											
04		11040 X	9394	-0-	-1646	-0-			7073 3		58 4	N		1409	1371 0				199	
05		11408 X	9155	-0-	-2253	-0-			1550 9											
									8332 3		183 4	N		1526	1577 0				148	
									1679 9											
									5616 3		1801 4	N		1797	1869 0				76	
									1977 9											
									6330 3		826 4	N		1817	1791 0				102	
									1999 9											
FLATHEAD 2-15			WELL #:			4H	RRCID -> 282997	COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 11065			PERF.11415 - 15626						
12		14818 X	10390	-0-	-4428	-0-			7517 3		2873 9	N		2612	2640 0				59	
01		12059 X	11171	-0-	-888	-0-			8293 3		2878 9	N		2616	2611 0				64	
02		10892 X	9954	-0-	-938	-0-			7380 3		2574 9	N		2340	2346 0				58	
03		11129 X	10917	-0-	-212	-0-			8313 3		2604 9	N		2367	2387 0				38	
04		10800 X	9847	-0-	-953	-0-			7476 3		2371 9	N		2155	2153 0				40	
05		11160 X	10024	-0-	-1136	-0-			7590 3		2434 9	N		2213	2198 0		7 8		48	
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 283039	COMPL. DATE 08/24/2017			TOTAL DEPTH 10511			PERF.10543 - 18364						
12		47974 X	47974	-0-	-0-	-0-			39576 3		798 4	Y		6909	6882 0				142	
01		57908 X	42430	-0-	-15478	-0-			7600 9											
02		52304 X	38763	-0-	-13541	-0-			33815 3		2213 4	Y		5820	5717 0				245	
03		51584 X	40697	-0-	-10887	-0-			6402 9											
04		48270 X	37285	-0-	-10985	-0-			31198 3		2019 4	Y		5042	5068 0				219	
05		47988 X	35809	-0-	-12179	-0-			5546 9											
									33437 3		1437 4	Y		5294	5513 0				-0-	
									5823 9											
									31172 3		1143 4	Y		4518	4492 0				26	
									4970 9											
									28291 3		1856 4	Y		5147	5048 0				213	
									5662 9											
BOULDER STATE 57-32			WELL #:			1H	RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015			TOTAL DEPTH 9767			PERF. 9892 - 14410						
12		26939 X	16991	-0-	-9948	-0-			2233 1		10468 3	N		2365	2791 1				87	
01		25296 X	6861	-0-	-18435	-0-			1688 4		2602 9									
02		20720 X	36	-0-	-20684	-0-			1888 1		1784 3	N		991	1004 1	13 8			61	
03		22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-			2099 4		1090 9									
04		22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-			36 4			N		-0-					61	
05		16988 X	5594	-0-	-11394	-0-						N		539	539 8				61	
												N		-0-					61	
									250 1		2809 3	N		600	356 1	1 8			304	
									1875 4		660 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGHORN NORTH UNIT 1-31				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	283073	COMPL.	DATE	03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11100	-	20060				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	26164	X	24043	-0-	-2121	-0-			21012	3	238	4	N	2539	2546	0			39	
01	26164	X	23482	-0-	-2682	-0-			2793	9										
02	23632	X	21218	-0-	-2414	-0-			20688	3	150	4	N	2404	2398	0			45	
03	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-			2644	9										
04	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-			17442	3	1469	4	N	2097	2096	0			46	
*05	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-			2307	9										
									10631	3	213	4	N	1158	1150	0			54	
									1274	9										
									20811	3	1296	4	N	2703	2708	0			49	
									2973	9										
									19698	3	948	4	N	2343	2335	0			57	
									2577	9										

ANACONDA STATE 55-2					WELL #:	7H	RRCID ->	283093	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11266	-	15560			
12	9145	X	6599	-0-	-2546	-0-			4944	3	566	4	Y	990	1011	0			26	
01	8711	X	6407	-0-	-2304	-0-			1089	9										
02	7084	X	4312	-0-	-2772	-0-			5298	3	73	4	Y	942	935	0			33	
03	7719	X	6403	-0-	-1316	-0-			1036	9										
04	7170	X	4218	-0-	-2952	-0-			3465	3	46	4	Y	728	736	0			25	
05	6603	X	3317	-0-	-3286	-0-			801	9										
									5344	3	38	4	Y	928	944	0			9	
									1021	9										
									3310	3	153	4	Y	686	688	0			7	
									755	9										
									2680	3	182	4	Y	414	372	0			49	
									455	9										

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL.	DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10692	-	20575			
12	47957	X	41242	-0-	-6715	-0-			34178	3	134	4	N	6300	6303	0			146	
01	47957	X	41112	-0-	-6845	-0-			6930	9										
02	43316	X	35615	-0-	-7701	-0-			34219	3	49	4	N	6222	6196	0	18	8	154	
03	46717	X	21545	-0-	-25172	-0-			6844	9										
04	41910	X	-0-	-0-	-41910	-0-			29560	3	1	4	N	5504	5452	0	10	8	196	
05	41230	X	17490	-0-	-23740	-0-			6054	9										
									17815	3	155	4	N	3250	3299	0	12	8	135	
									3575	9			N	-0-					135	
									14107	3	117	4	N	2969	2878	0	25	8	201	
									3266	9										

ANACONDA STATE 55-2					WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL.	DATE	11/18/2014	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.11125	-	15855			
12	14508	X	13570	-0-	-938	-0-			9327	3	1216	4	Y	2752	2753	0			69	
01	14508	X	13694	-0-	-814	-0-			3027	9										
02	12908	X	11769	-0-	-1139	-0-			10453	3	157	4	Y	2804	2776	0			97	
03	14291	X	12805	-0-	-1486	-0-			3084	9										
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-			8967	3	114	4	Y	2444	2458	0			83	
05	13702	X	12166	-0-	-1536	-0-			2688	9										
									9975	3	82	4	Y	2498	2556	0			25	
									2748	9										
									8885	3	361	4	Y	2578	2577	0			26	
									2836	9										
									9210	3	391	4	Y	2332	2082	0			276	
									2565	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283102	COMPL. DATE 08/27/2017	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.10640	- 18453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	40378 X	40378	-0-	-0-	-0-	32662 3	962 4	Y	6140	6108 0			126
01	46500 X	40173	-0-	-6327	-0-	6754 9							
02	39340 X	38568	-0-	-772	-0-	31366 3	2617 4	Y	5627	5517 0			236
03	43555 X	41567	-0-	-1988	-0-	6190 9							
04	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	29721 3	2463 4	Y	5804	5788 0			252
*05	47469 X	47469	-0-	-0-	-0-	6384 9							
						33133 3	1771 4	Y	6057	6309 0			-0-
						6663 9							
						32822 3	1543 4	Y	6733	6694 0			39
						7406 9							
						39130 3	2600 4	Y	5217	5171 0			216
						5739 9							
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 283103	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10959	- 18746		
12	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	55454 3	1154 4	Y	4587	4570 0			94
01	78926 X	58032	-0-	-20894	-0-	5046 9							
02	63784 X	50581	-0-	-13203	-0-	50648 3	2898 4	Y	4078	4001 0			171
03	69440 X	52763	-0-	-16677	-0-	4486 9							
04	63270 X	50544	-0-	-12726	-0-	44432 3	2486 4	Y	3330	3356 0			145
05	61659 X	42022	-0-	-19637	-0-	3663 9							
						47409 3	1644 4	Y	3373	3518 0			-0-
						3710 9							
						45789 3	1434 4	Y	3019	3001 0			18
						3321 9							
						36423 3	1993 4	Y	3278	3218 0			136
						3606 9							
ANACONDA STATE 55-2				WELL #: 3H	RRCID -> 283136	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11378	- 16142		
12	12679 X	12518	-0-	-161	-0-	10509 3	909 4	Y	1000	1021 0			26
01	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	1100 9							
02	11760 X	10965	-0-	-795	-0-	11849 3	118 4	Y	940	933 0			33
03	13020 X	11754	-0-	-1266	-0-	1034 9							
04	12600 X	10221	-0-	-2379	-0-	9971 3	85 4	Y	826	831 0			28
05	12989 X	10925	-0-	-2064	-0-	909 9							
						10728 3	62 4	Y	876	895 0			9
						964 9							
						9016 3	268 4	Y	852	852 0			9
						937 9							
						9191 3	292 4	Y	1311	1165 0			155
						1442 9							
ANACONDA STATE 55-2				WELL #: 1H	RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL	DEPTH	10959	PERF.11450	- 15975		
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-				-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-				-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11315 - 17250	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12214 X	11508	-0-	-706	-0-	8866 3 2485 9	157 4	N	2259	2270 0			19
01	12307 X	11490	-0-	-817	-0-	9063 3 2345 9	82 4	N	2132	2109 0			42
02	11116 X	9563	-0-	-1553	-0-	7531 3 1967 9	65 4	N	1788	1739 0			91
03	12307 X	11114	-0-	-1193	-0-	8847 3 2066 9	201 4	N	1878	1941 0			28
04	11130 X	10394	-0-	-736	-0-	6749 3 1673 9	1972 4	N	1521	1485 0			64
05	11501 X	10754	-0-	-747	-0-	8057 3 1793 9	904 4	N	1630	1603 0			91

CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11322 - 16170			
12	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11018 3	967 9	N	879	874 0			30
01	17050 X	11334	-0-	-5716	-0-	10359 3	975 9	N	886	886 0	5 8		25
02	15400 X	10375	-0-	-5025	-0-	9496 3	879 9	N	799	800 0	3 8		21
03	17050 X	10756	-0-	-6294	-0-	9818 3 908 9	30 4	N	825	806 0	7 8		33
04	11610 X	10040	-0-	-1570	-0-	9055 3 795 9	190 4	N	723	727 0	2 8		27
05	11997 X	10527	-0-	-1470	-0-	9490 3 790 9	247 4	N	718	707 0	7 8		31

CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	4H	RRCID -> 283167	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10879	PERF.11533 - 16390			
12	14849 X	13891	-0-	-958	-0-	11737 3	2154 9	N	1958	1952 0			68
01	17050 X	13632	-0-	-3418	-0-	11524 3	2108 9	N	1916	1929 0	2 8		53
02	15400 X	12926	-0-	-2474	-0-	10989 3	1937 9	N	1761	1766 0	1 8		47
03	17050 X	15047	-0-	-2003	-0-	12946 3 2067 9	34 4	N	1879	1847 0	3 8		76
04	13500 X	12467	-0-	-1033	-0-	10603 3 1660 9	204 4	N	1509	1528 0	1 8		56
05	14322 X	12748	-0-	-1574	-0-	10726 3 1761 9	261 4	N	1601	1584 0	4 8		69

CASTLE 57-27				WELL #:	1H	RRCID -> 283168	COMPL. DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH 11232	PERF.11467 - 15565			
12	21204 X	20448	-0-	-756	-0-	19187 3 1260 9	1 4	N	1145	1075 0			226
01	23715 X	21320	-0-	-2395	-0-	19918 3 1401 9	1 4	N	1274	1286 0	5 8		209
02	21420 X	19082	-0-	-2338	-0-	18033 3	1049 9	N	954	954 0	3 8		206
03	23715 X	20438	-0-	-3277	-0-	19248 3 1109 9	81 4	N	1008	1005 0	5 8		204
04	20640 X	18600	-0-	-2040	-0-	17615 3	985 9	N	895	924 0	2 8		173
05	21328 X	19961	-0-	-1367	-0-	18921 3 1014 9	26 4	N	922	917 0	8 8		170

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
						1H	RRCID -> 283195	COMPL. DATE 05/28/2015			TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056 - 14360						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		34100 X	30042	-0-	-4058	-0-		2908	1	21780 3			N	3651	4647	1			182	
01		34100 X	27550	-0-	-6550	-0-		1338	4	4016 9										
02		30800 X	24492	-0-	-6308	-0-		3085	1	19963 3			N	3488	3301	1	14	8	355	
03		34100 X	28306	-0-	-5794	-0-		665	4	3837 9										
04		29070 X	26654	-0-	-2416	-0-		2675	1	16617 3			N	3376	2851	1	79	8	801	
05		30039 X	23896	-0-	-6143	-0-		1486	4	3714 9										
								3042	1	19383 3			N	4034	4298	1	46	8	491	
								1444	4	4437 9										
								3000	1	18994 3			N	3819	3807	1	18	8	485	
								459	4	4201 9										
								2450	1	16393 3			N	3309	3372	1			422	
								1413	4	3640 9										

SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:			1H	RRCID -> 283197	COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086 - 15465						
12		14942 X	10291	-0-	-4651	-0-		6064	3	1861 4			N	2151	2163	0			181	
01		14880 X	11444	-0-	-3436	-0-		2366	9											
02		12460 X	10306	-0-	-2154	-0-		8531	3	300 4			N	2375	2372	0			184	
03		13578 X	11158	-0-	-2420	-0-		2613	9											
04		12090 X	10543	-0-	-1547	-0-		7799	3	176 4			N	2119	2122	0			181	
05		11439 X	10815	-0-	-624	-0-		2331	9											
								8555	3	100 4			N	2275	2266	0			190	
								2503	9											
								7410	3	750 4			N	2166	2188	0			168	
								2383	9											
								7617	3	764 4			N	2213	2205	0			176	
								2434	9											

FLATHEAD 2-15			WELL #:			2H	RRCID -> 283198	COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10686 - 15392						
12		54219 X	36478	-0-	-17741	-0-		24721	3	2656 4			N	8274	8341	0			187	
01		53289 X	34329	-0-	-18960	-0-		9101	9											
02		39284 X	30019	-0-	-9265	-0-		25564	3	489 4			N	7524	7527	0			184	
03		43493 X	34492	-0-	-9001	-0-		8276	9											
04		35310 X	31730	-0-	-3580	-0-		22579	3	261 4			N	6526	6549	0			161	
05		36487 X	31081	-0-	-5406	-0-		7179	9											
								26569	3	173 4			N	7045	7093	0			113	
								7750	9											
								23928	3	533 4			N	6608	6600	0			121	
								7269	9											
								23493	3	727 4			N	6237	6213	0	8	8	137	
								6861	9											

WOOD STATE 57-26 UNIT D			WELL #:			4H	RRCID -> 283244	COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL	DEPTH	10386	PERF.10790 - 21324						
12		75964 X	75964	-0-	-0-	-0-		60555	3	1367 4			Y	12765	12761	0			19	
01		80415 X	80415	-0-	-0-	-0-		14042	9											
02	DLQ	G-10	70654	-0-	70654	70654		62367	3	3651 4			Y	13088	13047	0	37	8	23	
03	DLQ	G-10	62574	-0-	62574	133228		14397	9											
04	DLQ	G-10	48946	-0-	48946	182174		58120	3	565 4			Y	10881	10870	0	19	8	15	
*05		245420 X	63246	-0-	-182174	-0-		11969	9											
								51151	3	777 4			Y	9678	9658	0	35	8	-0-	
								10646	9											
								38798	3	558 4			Y	8718	8679	0	9	8	30	
								9590	9											
								48938	3	2217 4			Y	10992	10935	0	49	8	38	
								12091	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17546 X	17194	-0-	-352	-0-	13771 3342	3 9	81	4	N	3038	3088	0		167
01	19158 X	15550	-0-	-3608	-0-	12798 2747	3 9	5	4	N	2497	2396	0		268
02	17304 X	12735	-0-	-4569	-0-	10378 2350	3 9	7	4	N	2136	2281	0		123
03	19158 X	17838	-0-	-1320	-0-	13842	3	3996	9	N	3633	3583	0		173
04	16650 X	16386	-0-	-264	-0-	12893	3	3493	9	N	3175	3170	0		178
05	17205 X	16110	-0-	-1095	-0-	12757 3339	3 9	14	4	N	3035	3071	0		142
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110															
12	11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	8674 1712	3 9	151	4	N	1556	1549	0		39
01	11408 X	10497	-0-	-911	-0-	8772 1646	3 9	79	4	N	1496	1499	0		36
02	10304 X	9103	-0-	-1201	-0-	6904 1352	3 9	847	4	N	1229	1222	0		43
03	11129 X	10387	-0-	-742	-0-	8569 1652	3 9	166	4	N	1502	1511	0		34
04	10440 X	9856	-0-	-584	-0-	7420 1524	3 9	912	4	N	1385	1383	0		36
05	10540 X	10408	-0-	-132	-0-	8142 1515	3 9	751	4	N	1377	1385	0		28
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157															
12	21173 X	13148	-0-	-8025	-0-	524 21	1 4	9981	3 9	Y	2384	2396	0	1 8	91
01	20150 X	19256	-0-	-894	-0-	856 20	1 4	14721	3 9	Y	3326	3333	0		84
02	18200 X	18022	-0-	-178	-0-	774 17	1 4	13740	3 9	Y	3174	3160	0		98
03	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	870 92	1 4	19357	3 9	Y	3008	3015	0		91
04	18630 X	16871	-0-	-1759	-0-	609 29	1 4	13867	3 9	Y	2151	2105	0		137
05	19964 X	10	-0-	-19954	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	49	0		88
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568															
12	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	83947 8285	3 9	2168	4	Y	7532	7530	0		11
01	90168 X	90168	-0-	-0-	-0-	77343 8419	3 9	4406	4	Y	7654	7633	0	19 8	13
02	DLQ G-10	66399	-0-	66399	66399	58904 6923	3 9	572	4	Y	6294	6287	0	11 8	9
03	DLQ G-10	74562	-0-	74562	140961	67140 6402	3 9	1020	4	Y	5820	5810	0	19 8	-0-
04	DLQ G-10	61872	-0-	61872	202833	55073 6007	3 9	792	4	Y	5461	5436	0	6 8	19
*05	259530 X	56697	-0-	-202833	-0-	48186 6328	3 9	2183	4	Y	5753	5737	0	12 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	66604 X	66604	-0-	-0-	-0-	54385 3	1136 4	N	10075	10083 0				313
01	65053 X	65053	-0-	-0-	-0-	11083 9								
02	58111 X	58111	-0-	-0-	-0-	52336 3	1585 4	N	10120	10045 0	25 8			363
03	50530 X	47768	-0-	-2762	-0-	11132 9	56 4	N	8561	8700 0	5 8			219
04	48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-	48638 3	519 4	N	7326	7489 0	26 8			30
05	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-	9417 9								
						39190 3								
						8059 9								
								N	-0-					30
								N	-0-					30
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315														
12	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	38240 3	891 4	Y	7638	7636 0				11
01	45282 X	45282	-0-	-0-	-0-	8402 9								
02	DLQ G-10	39290	-0-	39290	39290	35263 3	2319 4	Y	7000	6979 0	19 8			13
03	DLQ G-10	34091	-0-	34091	73381	7700 9								
04	DLQ G-10	40000	-0-	40000	113381	32095 3	312 4	Y	6257	6251 0	11 8			8
*05	154060 X	40679	-0-	-113381	-0-	6883 9								
						26927 3	409 4	Y	6141	6127 0	22 8			-0-
						6755 9								
						33465 3	481 4	Y	5504	5479 0	6 8			19
						6054 9								
						32331 3	1465 4	Y	6257	6233 0	19 8			24
						6883 9								
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980														
12	27900 X	6179	-0-	-21721	-0-	4829 3	2 4	N	1225	1208 0				198
01	27900 X	14016	-0-	-13884	-0-	1348 9								
02	25200 X	20908	-0-	-4292	-0-	10850 3	9 4	N	2870	2847 0	34 8			187
03	25110 X	21796	-0-	-3314	-0-	3157 9								
04	21570 X	13122	-0-	-8448	-0-	16108 3	4800 9	N	4364	4349 0	15 8			187
05	23157 X	14263	-0-	-8894	-0-	16747 3	223 4	N	4387	4374 0	30 8			170
						4826 9								
						10326 3	123 4	N	2430	2435 0	6 8			159
						2673 9								
						11507 3	25 4	N	2483	2448 0	18 8			176
						2731 9								
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588														
12	38440 X	25259	-0-	-13181	-0-	16308 3	2183 4	N	6153	6186 0				154
01	33883 X	25991	-0-	-7892	-0-	6768 9								
02	30604 X	23428	-0-	-7176	-0-	19546 3	88 4	N	5779	5802 0				131
03	29171 X	25049	-0-	-4122	-0-	6357 9								
04	27210 X	23132	-0-	-4078	-0-	17731 3	36 4	N	5146	5126 0				151
05	25978 X	23688	-0-	-2290	-0-	5661 9								
						19007 3	28 4	N	5467	5540 0				78
						6014 9								
						17394 3	28 4	N	5191	5197 0				72
						5710 9								
						17736 3	120 4	N	5302	5228 0				146
						5832 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			3H	ASSOCIATED RRCID -> 283510		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28675 X	22863	-0-	-5812	-0-	16383 4231 9	3	2249	4	N		3846	3866	0			96
01	22258 X	21237	-0-	-1021	-0-	17252 3900 9	3	85	4	N		3545	3561	0			80
02	20356 X	18899	-0-	-1457	-0-	15400 3464 9	3	35	4	N		3149	3137	0			92
03	22878 X	19919	-0-	-2959	-0-	16328 3564 9	3	27	4	N		3240	3286	0			46
04	22140 X	18277	-0-	-3863	-0-	14848 3402 9	3	27	4	N		3093	3096	0			43
05	22878 X	18814	-0-	-4064	-0-	15252 3445 9	3	117	4	N		3132	3089	0			86
THUNDER C20-13					WELL #:	2H	RRCID -> 283609		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485						
12	38409 X	18740	-0-	-19669	-0-	15818 1826 9	3	1096	4	N		1660	1771	0			28
01	38409 X	20224	-0-	-18185	-0-	17502 2180 9	3	542	4	N		1982	1991	0			19
02	34692 X	20017	-0-	-14675	-0-	17260 2066 9	3	691	4	N		1878	1864	0			33
03	27342 X	17097	-0-	-10245	-0-	15285 1504 9	3	308	4	N		1367	1390	0			10
04	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	20798 1726 9	3	559	4	N		1569	1564	0			15
*05	24276 X	24276	-0-	-0-	-0-	21396 1888 9	3	992	4	N		1716	1708	0	5	8	18
BIGFOOT C21-6 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283613		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515						
12	55180 X	50423	-0-	-4757	-0-	42432 4509 9	3	3482	4	N		4099	4131	0			105
01	55180 X	47516	-0-	-7664	-0-	42688 4351 9	3	477	4	N		3955	3903	0			157
02	49028 X	38979	-0-	-10049	-0-	33790 3455 9	3	1734	4	N		3141	3164	0			134
03	50437 X	43762	-0-	-6675	-0-	38058 4181 9	3	1523	4	N		3801	3819	0			116
04	48810 X	41993	-0-	-6817	-0-	37256 3603 9	3	1134	4	N		3275	3265	0			126
05	50437 X	38380	-0-	-12057	-0-	31790 3384 9	3	3206	4	N		3076	3065	0			137
GREENHORN NORTH UNIT 1-35					WELL #:	3H	RRCID -> 283614		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650						
12	67177 X	53940	-0-	-13237	-0-	47613 6083 9	3	244	4	N		5530	5505	0			139
01	65100 X	52295	-0-	-12805	-0-	45912 6249 9	3	134	4	N		5681	5685	0			135
02	55384 X	46648	-0-	-8736	-0-	39678 5408 9	3	1562	4	N		4916	4879	0			172
03	58497 X	51075	-0-	-7422	-0-	45339 5455 9	3	281	4	N		4959	5020	0			111
04	52500 X	46101	-0-	-6399	-0-	39558 5036 9	3	1507	4	N		4578	4571	0			118
05	53940 X	48085	-0-	-5855	-0-	41835 5034 9	3	1216	4	N		4576	4602	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BLACKTAIL 1-34 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11171 - 20630	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	65968 X	63325	-0-	-2643	-0-	52433 3	10892 9	N	9902	9842 0			195
01	65968 X	61916	-0-	-4052	-0-	51364 3	10552 9	N	9593	9585 0			203
02	59584 X	53704	-0-	-5880	-0-	41632 3	3109 4	N	8148	8097 0			254
03	65751 X	59226	-0-	-6525	-0-	49298 3	20 4	N	9007	9010 0			251
04	63630 X	54738	-0-	-8892	-0-	45375 3	14 4	N	8499	8591 0			159
05	63333 X	57278	-0-	-6055	-0-	47478 3	316 4	N	8622	8641 0			140
						9484 9							
RED LODGE C20-11				WELL #:	2H	RRCID -> 283665	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100 - 15445			
12	6014 X	2935	-0-	-3079	-0-	1728 3	592 4	N	559	551 0			14
01	6014 X	1897	-0-	-4117	-0-	615 9	21 4	N	458	456 0			16
02	5432 X	2021	-0-	-3411	-0-	1372 3	21 4	N	414	415 0			15
03	4309 X	2086	-0-	-2223	-0-	504 9	24 4	N	467	466 0			16
04	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	1545 3	50 4	N	438	436 0			18
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	455 9	187 4	N	547	541 0			24
						1548 3							
						514 9							
						1821 3							
						482 9							
						2187 3							
						602 9							
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707 - 18255			
12	44868 X	44868	-0-	-0-	-0-	34238 3	3535 4	N	6450	6476 0			166
01	41532 X	41532	-0-	-0-	-0-	7095 9	505 4	N	5480	5428 0			218
02	35596 X	35596	-0-	-0-	-0-	34999 3	1748 4	N	4455	4484 0			189
03	44857 X	37702	-0-	-7155	-0-	6028 9	1439 4	N	5432	5456 0			165
04	43410 X	35925	-0-	-7485	-0-	28947 3	1023 4	N	4579	4568 0			176
05	44857 X	35891	-0-	-8966	-0-	4901 9	3104 4	N	4851	4810 0			217
						30288 3							
						5975 9							
						29865 3							
						5037 9							
						27451 3							
						5336 9							
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10176 - 20577			
12	86335 X	72939	-0-	-13396	-0-	64530 3	1102 4	N	6643	6661 0			372
01	81158 X	71152	-0-	-10006	-0-	7307 9	831 4	N	6550	6608 0	14 8		300
02	72436 X	63560	-0-	-8876	-0-	63116 3	59 4	N	5623	5671 0	3 8		249
03	77903 X	52182	-0-	-25721	-0-	7205 9	561 4	N	4623	4728 0	47 8		97
04	74700 X	-0-	-0-	-74700	-0-	57316 3			-0-				97
05	72943 X	65	-0-	-72878	-0-	6185 9			-0-				97
						46536 3							
						5085 9							
						65 4							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283714	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979 - 15167	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	54386 X	54386	-0-	-0-	-0-	43536 10849	3 9	1 4	N	9863	9889	0	110
01	44268 X	30539	-0-	-13729	-0-	22928 7610	3 9	1 4	N	6918	6794	0	234
02	37212 X	23844	-0-	-13368	-0-	18384	3	5460 9	N	4964	5007	0	191
03	54374 X	25290	-0-	-29084	-0-	19522 5701	3 9	67 4	N	5183	5193	0	181
04	52620 X	23123	-0-	-29497	-0-	17795	3	5328 9	N	4844	4861	0	164
05	54374 X	23252	-0-	-31122	-0-	17982	3	5270 9	N	4791	4789	0	164
WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283809	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374 - 19265			
12	45384 X	41407	-0-	-3977	-0-	35942 4429	3 9	1036 4	N	4026	3758	0	419
01	39422 X	39422	-0-	-0-	-0-	34836 4315	3 9	271 4	N	3923	4140	0	187
02	35504 X	34345	-0-	-1159	-0-	30789 3520	3 9	36 4	N	3200	3185	0	193
03	41416 X	39119	-0-	-2297	-0-	35091 3978	3 9	50 4	N	3616	3573	0	218
04	40080 X	35736	-0-	-4344	-0-	28458 3566	3 9	3712 4	N	3242	3299	0	156
05	41416 X	35659	-0-	-5757	-0-	31592 3417	3 9	650 4	N	3106	3063	0	179
WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078 - 20814			
12	89714 X	70289	-0-	-19425	-0-	64790 4268	3 9	1231 4	Y	3880	3879	0	80
01	71517 X	64206	-0-	-7311	-0-	57246 4122	3 9	2838 4	Y	3747	3737	0	81
02	DLQ G-10	64176	-0-	64176	64176	58571 5036	3 9	569 4	Y	4578	4575	0	78
03	DLQ G-10	51539	-0-	51539	115715	46441 4393	3 9	705 4	Y	3994	3993	0	69
04	DLQ G-10	47618	-0-	47618	163333	42731 4272	3 9	615 4	Y	3884	3867	0	82
*05	211012 X	47679	-0-	-163333	-0-	41723 4065	3 9	1891 4	Y	3695	3682	0	85
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327 - 16130			
12	12059 X	11930	-0-	-129	-0-	10827	3	1103 9	N	1003	996	0	35
01	16678 X	11843	-0-	-4835	-0-	10819	3	1024 9	N	931	939	0	26
02	15064 X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947 9	N	861	863	0	23
03	16678 X	11205	-0-	-5473	-0-	10157 1013	3 9	35 4	N	921	905	0	37
04	11550 X	10256	-0-	-1294	-0-	9183 856	3 9	217 4	N	778	785	0	29
05	11935 X	11272	-0-	-663	-0-	10085 901	3 9	286 4	N	819	811	0	35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 284511	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	78678 X	56363	-0-	-22315	-0-	45427 3 10638 9	298	4	Y	9671	9645	0	1 8	100	
01	72974 X	46618	-0-	-26356	-0-	37639 3 8506 9	473	4	Y	7733	7729	0	68 8	36	
02	65912 X	50734	-0-	-15178	-0-	41461 3 9119 9	154	4	Y	8290	8205	0	54 8	67	
03	68324 X	24625	-0-	-43699	-0-	19839 3 4558 9	228	4	Y	4144	4125	0	84 8	2	
04	63870 X	-0-	-0-	-63870	-0-				Y	2	4	0		-0-	
05	56358 X	19050	-0-	-37308	-0-	14307 3 4008 9	735	4	Y	3644	3408	0	62 8	174	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284709	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	79360 X	59083	-0-	-20277	-0-	44197 3 14451 9	435	4	N	13137	13195	0		278	
01	73346 X	55969	-0-	-17377	-0-	42228 3 13706 9	35	4	N	12460	12438	0	25 8	275	
02	60844 X	48565	-0-	-12279	-0-	36703 3 11845 9	17	4	N	10768	10750	0	14 8	279	
03	67363 X	51020	-0-	-16343	-0-	38646 3 12274 9	100	4	N	11158	11173	0	31 8	233	
04	59250 X	47559	-0-	-11691	-0-	36450 3	11109	9	N	10099	10099	0	8 8	225	
05	59086 X	22750	-0-	-36336	-0-	16212 3 6448 9	90	4	N	5862	5849	0	15 8	223	
EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID -> 284877	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	81220 X	37142	-0-	-44078	-0-	29153 3	7989	9	N	7263	7255	0		328	
01	61039 X	33563	-0-	-27476	-0-	26059 3	7504	9	N	6822	6823	0	24 8	303	
02	49448 X	29285	-0-	-20163	-0-	22969 3	6316	9	N	5742	5728	0	14 8	303	
03	47058 X	35774	-0-	-11284	-0-	29256 3 6515 9	3	4	N	5923	5897	0	26 8	303	
04	42480 X	20457	-0-	-22023	-0-	16494 3	3963	9	N	3603	3687	0	4 8	215	
05	37138 X	32766	-0-	-4372	-0-	26371 3	6395	9	N	5814	5704	0	32 8	293	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285271	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	157356 X	95165	-0-	-62191	-0-	73416 3 21651 9	98	4	N	19683	19683	0		299	
01	91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	71114 3 20230 9	33	4	N	18391	18448	0		242	
02	109228 X	77516	-0-	-31712	-0-	60183 3 17285 9	48	4	N	15714	15640	0		316	
03	113181 X	62200	-0-	-50981	-0-	48005 3 13916 9	279	4	N	12651	12591	0		376	
04	95820 X	93066	-0-	-2754	-0-	72478 3 19765 9	823	4	N	17968	17768	0		576	
05	95170 X	93356	-0-	-1814	-0-	74228 3 18973 9	155	4	N	17248	17327	0		497	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PRYOR 2-13 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 285431	COMPL. DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449 - 16292	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	141019 X	79127	-0-	-61892	-0-	60413 18500 9	3	214	4	N	16818	16800 0	184
01	141019 X	73311	-0-	-67708	-0-	56184 17107 9	3	20	4	N	15552	15576 0	160
02	127372 X	61791	-0-	-65581	-0-	47338 14428 9	3	25	4	N	13116	13115 0	161
03	96038 X	65575	-0-	-30463	-0-	50788 14765 9	3	22	4	N	13423	13442 0	142
04	84390 X	59198	-0-	-25192	-0-	45999 46456 3	3	13199	9	N	11999	11990 0	151
05	79112 X	59769	-0-	-19343	-0-	12876 9	3	437	4	N	11705	11687 0	156
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285602	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778 - 20404			
12	221898 X	221898	-0-	-0-	-0-	186027 34887 9	3	984	4	Y	31715	31628 0	135
01	209582 X	209582	-0-	-0-	-0-	175907 33614 9	3	61	4	Y	30558	30479 0	150
02	165823 X	165823	-0-	-0-	-0-	140711 24987 9	3	125	4	Y	22715	22670 0	163
03	184518 X	184518	-0-	-0-	-0-	156014 28016 9	3	488	4	Y	25469	25368 0	188
04	170342 X	170342	-0-	-0-	-0-	145176 25150 9	3	16	4	Y	22864	22879 0	155
05	162254 X	157824	-0-	-4430	-0-	134119 23385 9	3	320	4	Y	21259	21283 0	69
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285654	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477 - 21540			
12	209839 X	206945	-0-	-2894	-0-	185257 21528 9	3	160	4	N	19571	19550 0	309
01	209839 X	201953	-0-	-7886	-0-	182602 153701 3	3	19351	9	N	17592	17638 0	263
02	189532 X	169357	-0-	-20175	-0-	15648 159510 3	3	8	4	N	14225	14229 0	259
03	209839 X	175048	-0-	-34791	-0-	15509 142155 3	3	29	4	N	14099	14071 0	287
04	203070 X	155810	-0-	-47260	-0-	13605 142689 3	3	50	4	N	12368	12236 0	419
05	206956 X	156212	-0-	-50744	-0-	13437 9	3	86	4	N	12215	12237 0	397
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID -> 285679	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379 - 15735			
12	11098 X	7506	-0-	-3592	-0-	4481 1652 9	3	1373	4	N	1502	1505 0	38
01	11098 X	7616	-0-	-3482	-0-	5780 1779 9	3	57	4	N	1617	1618 0	37
02	10024 X	7145	-0-	-2879	-0-	5375 1746 9	3	24	4	N	1587	1577 0	47
03	11098 X	7473	-0-	-3625	-0-	5845 1609 9	3	19	4	N	1463	1489 0	21
04	7710 X	7175	-0-	-535	-0-	5587 1569 9	3	19	4	N	1426	1427 0	20
05	7905 X	7309	-0-	-596	-0-	5771 1454 9	3	84	4	N	1322	1295 0	36

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON EAST UNIT C20-9														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11411	-	15584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	123101 X	102780	-0-	-20321	-0-	84253	3	3 4	N	16840	17183	0	28 8	397
						18524	9							
01	123101 X	88815	-0-	-34286	-0-	74053	3	5 4	N	13415	13293	0		519
						14757	9							
02	111188 X	66053	-0-	-45135	-0-	54954	3	7 4	N	10084	10140	0		463
						11092	9							
03	123101 X	67305	-0-	-55796	-0-	56130	3	11175	9	N	10159	10278	0	341
04	112590 X	57376	-0-	-55214	-0-	47873	3	12 4	N	8628	8653	0	3	316
						9491	9							
05	102765 X	54225	-0-	-48540	-0-	45320	3	8905	9	N	8095	8045	0	355

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10808	-	20454
12	1363852 X	269095	-0-	-1094757	-0-	225060	3	1191 4	Y	38949	38858	0	115 8	165
						42844	9							
01	247264 X	247264	-0-	-0-	-0-	206668	3	72 4	Y	36840	36741	0	83 8	181
						40524	9							
02	217448 X	217448	-0-	-0-	-0-	182802	3	157 4	Y	31354	31263	0	48 8	224
						34489	9							
03	225280 X	225280	-0-	-0-	-0-	191063	3	536 4	Y	30619	30525	0	92 8	226
						33681	9							
04	198002 X	198002	-0-	-0-	-0-	169822	3	17 4	Y	25603	25634	0	22 8	173
						28163	9							
*05	191918 X	191918	-0-	-0-	-0-	164595	3	345 4	Y	24525	24536	0	82 8	80
						26978	9							

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10999	-	20618
12	944566 X	189514	-0-	-755052	-0-	160917	3	851 4	Y	25224	25221	0		107
						27746	9							
01	193564 X	169698	-0-	-23866	-0-	145671	3	51 4	Y	21796	21767	0	29 8	107
						23976	9							
02	174832 X	144139	-0-	-30693	-0-	124433	3	107 4	Y	17817	17779	0	17 8	128
						19599	9							
03	193564 X	147073	-0-	-46491	-0-	126589	3	355 4	Y	18299	18254	0	38 8	135
						20129	9							
04	187320 X	131318	-0-	-56002	-0-	115415	3	11 4	Y	14447	14477	0	7 8	98
						15892	9							
05	189503 X	125257	-0-	-64246	-0-	110739	3	232 4	Y	12987	13016	0	27 8	42
						14286	9							

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10905	-	20414
12	1312189 X	236821	-0-	-1075368	-0-	196246	3	1038 4	Y	35943	35855	0	119 8	153
						39537	9							
01	216534 X	216534	-0-	-0-	-0-	179574	3	64 4	Y	33542	33448	0	82 8	165
						36896	9							
02	197564 X	197564	-0-	-0-	-0-	164394	3	151 4	Y	30017	29925	0	42 8	215
						33019	9							
03	212139 X	212139	-0-	-0-	-0-	176518	3	524 4	Y	31906	31784	0	102 8	235
						35097	9							
04	238233 X	238233	-0-	-0-	-0-	199727	3	20 4	Y	34987	34955	0	30 8	237
						38486	9							
*05	234570 X	234570	-0-	-0-	-0-	196701	3	432 4	Y	34034	34045	0	115 8	111
						37437	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON WEST UNIT C20-9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 285870	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	349433 X	97334	-0-	-252099	-0-	78530 17628 9	3	1176	4	N	16025	15871	0	26	8	394
01	133052 X	82573	-0-	-50479	-0-	67226 15047 9	3	300	4	N	13679	13694	0			379
02	120176 X	62688	-0-	-57488	-0-	51557 10949 9	3	182	4	N	9954	10073	0			260
03	133052 X	62315	-0-	-70737	-0-	51329 10937 9	3	49	4	N	9943	9901	0	8	8	294
04	128760 X	53418	-0-	-75342	-0-	44216 9150 9	3	52	4	N	8318	8372	0			240
05	97340 X	49357	-0-	-47983	-0-	40304 8560 9	3	493	4	N	7782	7690	0	12	8	320
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285985	COMPL. DATE 07/23/2018				TOTAL	DEPTH 10965	PERF.11146	- 20770		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 285991	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH 10803	PERF.11015	- 20633		
12	818788 X	95762	-0-	-723026	-0-	79861 15479 9	3	422	4	Y	14072	14076	0			60
01	228935 X	86705	-0-	-142230	-0-	73006 13674 9	3	25	4	Y	12431	12409	0	21	8	61
02	206780 X	75555	-0-	-131225	-0-	63556 11944 9	3	55	4	Y	10858	10829	0	12	8	78
03	228935 X	75064	-0-	-153871	-0-	63479 11407 9	3	178	4	Y	10370	10350	0	22	8	76
04	221550 X	67683	-0-	-153867	-0-	57913 9764 9	3	6	4	Y	8876	8887	0	5	8	60
05	95759 X	65429	-0-	-30330	-0-	55981 9331 9	3	117	4	Y	8483	8495	0	20	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LIVINGSTON 2-12 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	342002 X	342002	-0-	-0-	-0-	284223	3	57779	9	Y	52526	52357	0	345
01	304631 X	304631	-0-	-0-	-0-	254878	3	1	4	Y	45229	45151	0	423
						49752	9							
02	248254 X	248254	-0-	-0-	-0-	208130	3	256	4	Y	36244	36262	0	405
						39868	9							
03	255332 X	255332	-0-	-0-	-0-	214712	3	189	4	Y	36755	36727	0	433
						40431	9							
04	227475 X	227475	-0-	-0-	-0-	191659	3	7	4	Y	32554	32525	0	462
						35809	9							
05	196881 X	94976	-0-	-101905	-0-	87081	3	7895	9	Y	7177	7167	0	83
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	130444	-0-	130444	130444	103433	3	27011	9	Y	24555	24602	0	286
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385														
12	0	198647	-0-	198647	323302	162996	3	680	4	Y	31792	31615	0	327
						34971	9							
01	519491 X	196189	-0-	-323302	-0-	160111	3	1145	4	Y	31757	31842	0	147
						34933	9							
02	175005 X	175005	-0-	-0-	-0-	142818	3	298	4	Y	28990	28834	0	236
						31889	9							
03	185380 X	95581	-0-	-89799	-0-	77462	3	544	4	Y	15977	16133	0	9
						17575	9							
04	179400 X	-0-	-0-	-179400	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
05	185380 X	52452	-0-	-132928	-0-	41545	3	984	4	Y	9021	8522	0	436
						9923	9							
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398														
12	0	281003	-0-	281003	409031	254074	3	1060	4	Y	23517	23352	0	242
						25869	9							
01	705248 X	296217	-0-	-409031	-0-	268999	3	1923	4	Y	22995	23053	0	107
						25295	9							
02	302423 X	302423	-0-	-0-	-0-	279056	3	583	4	Y	20713	20598	0	168
						22784	9							
03	291679 X	233814	-0-	-57865	-0-	216175	3	1513	4	Y	14660	14655	0	8
						16126	9							
04	282270 X	103477	-0-	-178793	-0-	95427	3	11	4	Y	7308	6926	0	378
						8039	9							
05	291679 X	152224	-0-	-139455	-0-	138969	3	3269	4	Y	9078	8928	0	438
						9986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:		6H	ASSOCIATED RRCID -> 286428	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	107045	-0-	107045	282677	85298 19312	3 9	2435	4	Y	17556	17718	0	3	8	93
01		390689 X	108012	-0-	-282677	-0-	88851 18938	3 9	223	4	Y	17216	17134	0	70	8	105
02		100912 X	87822	-0-	-13090	-0-	71839 15159	3 9	824	4	Y	13781	13367	0	336	8	183
03		111724 X	82864	-0-	-28860	-0-	59458 13872	3 9	9534	4	Y	12611	12525	0	190	8	79
04		108120 X	76553	-0-	-31567	-0-	62116 11689	3 9	2748	4	Y	10626	10470	0	70	8	165
05		111724 X	77008	-0-	-34716	-0-	52205 10857	3 9	13946	4	Y	9870	9907	0			128
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 286435	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	119571	-0-	119571	307592	95430 21419	3 9	2722	4	Y	19472	19623	0	1	8	103
01		413122 X	105530	-0-	-307592	-0-	86824 18487	3 9	219	4	Y	16806	16733	0	75	8	101
02		99232 X	59984	-0-	-39248	-0-	49348 10071	3 9	565	4	Y	9155	8850	0	285	8	121
03		109864 X	88458	-0-	-21406	-0-	64427 13963	3 9	10068	4	Y	12694	12534	0	202	8	79
04		106320 X	80681	-0-	-25639	-0-	65863 11911	3 9	2907	4	Y	10828	10663	0	76	8	168
05		109864 X	71617	-0-	-38247	-0-	48317 10474	3 9	12826	4	Y	9522	9567	0			123
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 286460	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	172318	-0-	172318	469457	149435 18620	3 9	4263	4	Y	16927	17126	0			89
01		623439 X	153982	-0-	-469457	-0-	138332 15302	3 9	348	4	Y	13911	13856	0	61	8	83
02		129220 X	115769	-0-	-13451	-0-	103822 10773	3 9	1174	4	Y	9794	9462	0	286	8	129
03		143065 X	118720	-0-	-24345	-0-	94160 10082	3 9	14478	4	Y	9165	9088	0	149	8	57
04		138450 X	98949	-0-	-39501	-0-	87075 8023	3 9	3851	4	Y	7294	7185	0	53	8	113
05		143065 X	88016	-0-	-55049	-0-	64229 7121	3 9	16666	4	Y	6474	6503	0			84
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 286470	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	145540	-0-	145540	402236	122437 19611	3 9	3492	4	Y	17828	18011	0			94
01		532349 X	130113	-0-	-402236	-0-	113493 16334	3 9	286	4	Y	14849	14797	0	56	8	90
02		130900 X	94893	-0-	-36007	-0-	81843 12117	3 9	933	4	Y	11015	10731	0	227	8	147
03		144925 X	97963	-0-	-46962	-0-	74767 11540	3 9	11656	4	Y	10491	10448	0	124	8	66
04		140250 X	84912	-0-	-55338	-0-	72265 9455	3 9	3192	4	Y	8595	8484	0	44	8	133
05		144925 X	79506	-0-	-65419	-0-	56385 8418	3 9	14703	4	Y	7653	7687	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	108745 X	NO RPT	-0-	-108745	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	250950 X	NO RPT	-0-	-250950	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	259315 X	NO RPT	-0-	-259315	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT														
167327 WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
12	94612 X	46586	-0-	-48026	-0-	312	1	37957	4	Y	7561	7466	0	149
						8317	9							
01	0 W	45341	-0-	45341	45341	385	1	36205	3	Y	7576	7578	0	147
						417	4	8334	9					
02	0 W	33658	-0-	33658	78999	43	1	26938	3	Y	5910	5996	0	61
						176	4	6501	9					
03	106466 X	27467	-0-	-78999	-0-	22056	3	325	4	Y	4624	4611	0	74
						5086	9							
04	45090 X	29565	-0-	-15525	-0-	24624	3	4941	9	Y	4492	4508	0	58
05	46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					Y	NO RPT			58
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
12	65720 X	57354	-0-	-8366	-0-	368	1	44803	3	Y	11075	10974	0	213
						12183	9							
01	65720 X	54015	-0-	-11705	-0-	442	1	41582	3	Y	10465	10476	0	202
						479	4	11512	9					
02	59360 X	42952	-0-	-16408	-0-	53	1	32928	3	Y	8869	8983	0	88
						215	4	9756	9					
03	14B2 EXT	42484	-0-	42484	42484	33095	3	488	4	Y	8092	8055	0	125
						8901	9							
04	14B2 EXT	41683	-0-	41683	84167	32962	3	8721	9	Y	7928	7955	0	98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84167					Y	NO RPT			98
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
12	0 W	113527	-0-	113527	836960	74699	3	613	4	Y	34741	34254	0	638
						38215	9							
01	0 W	114651	-0-	114651	951611	784	1	73682	3	Y	35761	35757	0	642
						848	4	39337	9					
02	0 W	67582	-0-	67582	1019193	71	1	44439	3	Y	20711	21130	1	223
						290	4	22782	9					
03	0 W	85633	-0-	85633	1104826	55813	3	823	4	Y	26361	26169	0	415
						28997	9							
04	0 W	105179	-0-	105179	1210005	71706	3	33473	9	Y	30430	30465	0	380
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1210005					Y	NO RPT			380

PHANTOM (WOLF CAMP) COLGATE OPERATING, LLC GOLIATH MIPA UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 167327 1H	ASSOCIATED RRCID -> 286521		CAPACITY COMPL. DATE 09/27/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*09	0		9953	-0-		9953		9953			7313 4		2640 9	Y	2400		368 1		33 8	1999	
*10			215603	-0-		215603		225556			152101 4		63502 9	Y	57729		57024 1		250 8	2454	
*11	0		208468	-0-		208468		434024			154013 3		137 4	Y	49380		45909 0		5237 1	688	
											54318 9										
*12	0		69372	-0-		69372		503396			50323 4		19049 9	Y	17317		16948 0		5 8	1052	
*01	0 W		228357	-0-		228357		731753			167358 3		339 4	Y	55145		55041 1		224 8	932	
											60660 9										
02	0 W		167691	-0-		167691		899444			121473 3		46218 9	Y	42016		41650 0			1298	
03	0 W		164990	-0-		164990		1064434			120981 3		127 4	Y	39893		40694 0			497	
											43882 9										
04	0 W		145437	-0-		145437		1209871			107188 3		38249 9	Y	34772		34762 0			507	
05	0 W		NO RPT	-0-		-0-		1209871						Y	NO RPT					507	

CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT				WELL #:		172232 3701H	RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715								
12	62676	X	62676	-0-		-0-		-0-			3973 1		52697 3	Y	5460		5460 1			172	
											6006 9										
01	48241	X	48241	-0-		-0-		-0-			4358 1		38687 3	Y	4724		4724 0			172	
											5196 9										
02	DLQ G-10		46631	-0-		46631		46631			3140 1		39670 3	Y	3474		3474 0			172	
											3821 9										
03	83434	X	36803	-0-		-46631		-0-			3678 1		27934 3	Y	4719		4530 0		189 1	172	
											5191 9										
04	45961	X	45961	-0-		-0-		-0-			3471 1		37539 3	Y	4501		4315 0		186 1	172	
											4951 9										
*05	50130	X	50130	-0-		-0-		-0-			4184 1		41549 3	Y	3997		3997 0			172	
											4397 9										

FRANCHISE WC				WELL #:		3702SL	RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56				WELL #:		253162 1002H	RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272								
12	26691	X	21524	-0-		-5167		-0-			126 1		20816 2	N	529		546 1			332	
											582 9										
01	25141	X	23384	-0-		-1757		-0-			22725 2		25 4	N	576		531 1			377	
											634 9										
02	22708	X	22587	-0-		-121		-0-			21969 2		71 4	N	497		520 1			354	
											547 9										
03	25311	X	25311	-0-		-0-		-0-			347 1		24319 2	N	534		534 1			354	
											58 4		587 9								
04	23888	X	23888	-0-		-0-		-0-			368 1		22927 2	N	520		547 1		1 8	326	
											21 4		572 9								
*05	25017	X	24039	-0-		-978		-0-			383 1		23276 2	N	345		283 1			388	
											380 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		25668 X	17381	-0-	-8287	-0-	540 7268	1 4	9112 461	2 9	N	419	575	1	20 8	393
01		25668 X	21664	-0-	-4004	-0-	19712 513	2 9	1439	4	N	466	572	1	1 8	286
02		20860 X	19895	-0-	-965	-0-	19338	2	557	9	N	506	381	1	1 8	410
03		23095 X	21711	-0-	-1384	-0-	20373 618	2 9	720	4	N	562	570	1	1 8	401
04		22350 X	21539	-0-	-811	-0-	20948	2	591	9	N	537	576	1	14 8	348
*05		22041 X	21199	-0-	-842	-0-	20637	2	562	9	N	511	576	1		283

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959					
12		39587 X	37541	-0-	-2046	-0-	31878 5651	2 9	12	4	Y	5137	5151	1		124
01		39587 X	32343	-0-	-7244	-0-	26865	2	5478	9	Y	4980	4900	1		204
02		34356 X	31739	-0-	-2617	-0-	27004 4727	2 9	8	4	Y	4297	4300	1	2 8	199
03		38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	33270 5237	2 9	54	4	Y	4761	4783	1	2 8	175
04		36810 X	34978	-0-	-1832	-0-	30155 4797	2 9	26	4	Y	4361	4369	1	3 8	164
*05		37541 X	34632	-0-	-2909	-0-	30290 4333	2 9	9	4	Y	3939	3896	1		207

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683					
12		35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	30132 5066	2 9	16	4	Y	4605	4638	1		111
01		38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	33336	2	5385	9	Y	4895	4808	1		198
02		33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	29079 4803	2 9	11	4	Y	4366	4359	1	3 8	202
03		35990 X	35990	-0-	-0-	-0-	30212 5713	2 9	65	4	Y	5194	5200	1	3 8	193
04		38698 X	38698	-0-	-0-	-0-	32873 5788	2 9	37	4	Y	5262	5251	1	5 8	199
*05		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	34710 5627	2 9	13	4	Y	5115	5045	1		269

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530					
12		21483 X	14499	-0-	-6984	-0-	696 19	1 4	12856 928	2 9	N	844	899	1		355
01		21483 X	17247	-0-	-4236	-0-	732 976	1 9	15539	2	N	887	865	1		377
02		19404 X	15930	-0-	-3474	-0-	653 883	1 9	14394	2	N	803	887	1		293
03		17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	461 8	1 4	16418 853	2 9	N	775	641	1		427
04		16290 X	12888	-0-	-3402	-0-	537 170	1 4	11525 656	2 9	N	596	606	1	1 8	416
*05		17639 X	14609	-0-	-3030	-0-	809 784	1 9	13016	2	N	713	891	1		238

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 303H	ASSOCIATED RRCID -> 283305	CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10785	- 15593	CNTY: WARD				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-			18901 1148 9	2	41	4	N	1044	913	1			461
01	20026	X	19687	-0-	-339	-0-			18583 1073 9	2	31	4	N	975	889	1			547
02	18424	X	16858	-0-	-1566	-0-			15967 871 9	2	20	4	N	792	859	1			480
03	20398	X	17741	-0-	-2657	-0-			16785 914 9	2	42	4	N	831	1026	1			285
04	19740	X	16332	-0-	-3408	-0-			15554 762 9	2	16	4	N	693	681	1	1	8	296
*05	20088	X	14073	-0-	-6015	-0-			13402 666 9	2	5	4	N	605	532	1			369
STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1401H	RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL	DEPTH	10888	PERF.11007	- 16005				
12	30039	X	27028	-0-	-3011	-0-			315 39 4	1	26024 650 9	2	N	591	674	1			271
01	30039	X	25233	-0-	-4806	-0-			296 569 9	1	24368	2	N	517	542	1			246
02	26992	X	23818	-0-	-3174	-0-			260 485 9	1	23073	2	N	441	311	1	1	8	375
03	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-			398 20 4	1	41717 824 9	2	N	749	757	1	1	8	366
04	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-			536 512 4	1	34657 732 9	2	N	665	820	1	1	8	210
*05	27032	X	22958	-0-	-4074	-0-			798 1 4	1	21776 383 9	2	N	348	214	1			344
STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1402H	RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10206	- 14701				
12	17639	X	15301	-0-	-2338	-0-			1261 19 4	1	12517 1504 9	2	N	1367	1289	1			338
01	16492	X	14688	-0-	-1804	-0-			1064 1383 9	1	12241	2	N	1257	1201	1			394
02	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-			1023 1294 9	1	11892	2	N	1176	1228	1	1	8	341
03	15314	X	13897	-0-	-1417	-0-			1178 6 4	1	11499 1214 9	2	N	1104	1093	1	1	8	351
04	14820	X	11812	-0-	-3008	-0-			1186 140 4	1	9460 1026 9	2	N	933	1015	1	1	8	268
*05	15996	X	15122	-0-	-874	-0-			678 1332 9	1	13112	2	N	1211	1092	1			387
STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1403H	RRCID -> 283308	COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10277	- 15276				
12	15903	X	15152	-0-	-751	-0-			1541 18 4	1	12033 1560 9	2	N	1418	1284	1			447
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-			1725 1407 9	1	11564	2	N	1279	1229	1			497
02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-			1455 1354 9	1	11233	2	N	1231	1409	1	1	8	318
03	15159	X	14663	-0-	-496	-0-			1696 6 4	1	11662 1299 9	2	N	1181	1040	1	1	8	458
04	14670	X	13438	-0-	-1232	-0-			1484 158 4	1	10717 1079 9	2	N	981	1033	1	1	8	405
*05	16089	X	14681	-0-	-1408	-0-			769 1250 9	1	12662	2	N	1136	1153	1			388

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 302H RRCID -> 283309														
CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	18803	2	47	4	N	2221	2057	1
							2443	9						508
01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	20551	2	38	4	N	2320	2434	1
							2552	9						394
02	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	18571	2	25	4	N	2142	2013	1
							2356	9					1	8
03	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	19045	2	52	4	N	2188	2212	1
							2407	9					1	8
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	19817	2	21	4	N	2083	2031	1
							2291	9					2	8
*05	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	19876	2	7	4	N	2156	2072	1
							2372	9						631
STATE HARRISON RANCH 57														
WELL #: 2102H RRCID -> 283310														
COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500														
12	14508	X	13031	-0-	-1477	-0-	10712	2	2319	9	N	2108	2110	1
							12058	2	2287	9	N	2079	2152	1
01	14508	X	14345	-0-	-163	-0-	9336	2	1885	9	N	1714	1741	1
							11221	2	2217	9	N	2015	1961	1
02	13104	X	11221	-0-	-1883	-0-	11280	2	1109	2	N	1614	1598	1
							11109	2	1775	9	N	1614	1598	1
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	11280	2	2217	9	N	2015	1961	1
							11280	2	2217	9	N	2015	1961	1
04	13290	X	12884	-0-	-406	-0-	11109	2	1775	9	N	1614	1598	1
							11109	2	1775	9	N	1614	1598	1
*05	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	14475	2	1884	9	N	1713	1771	1
							14475	2	1884	9	N	1713	1771	1
STATE HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1001H RRCID -> 283311														
COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400														
12	13578	X	6296	-0-	-7282	-0-	203	1	5446	2	N	588	622	1
							647	9						449
01	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	8688	2	9	4	N	906	1028	1
							997	9						327
02	11452	X	8999	-0-	-2453	-0-	8130	2	26	4	N	766	624	1
							843	9						469
03	9920	X	8990	-0-	-930	-0-	698	1	7505	2	N	699	819	1
							18	4	769	9				349
04	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	863	1	13978	2	N	1163	1237	1
							13	4	1279	9			1	8
*05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	889	1	15254	2	N	976	949	1
							1074	9						301
STATE HARRISON RANCH 57														
WELL #: 1501H RRCID -> 283314														
COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410														
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	3667	2	115	4	N	1241	1380	1
							1365	9						246
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	5527	2	5	4	N	1351	1186	1
							1486	9						411
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5469	2	1491	9	N	1355	1173	1
							5224	2	1532	9	N	1393	1336	1
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	4246	2	1564	9	N	1422	1547	1
							4246	2	1564	9	N	1422	1547	1
04	6060	X	5810	-0-	-250	-0-	5084	2	1620	9	N	1473	1624	1
							5084	2	1620	9	N	1473	1624	1
*05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5084	2	1620	9	N	1473	1624	1
							5084	2	1620	9	N	1473	1624	1
STATE APACHE 57														
WELL #: 1601H RRCID -> 283334														
COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794														
12	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	33749	2	9203	9	Y	8366	8429	1
							34698	2	9251	9	Y	8410	8414	1
01	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	31772	2	8205	9	Y	7459	7381	1
							34531	2	3	4	Y	8014	8055	1
02	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	31772	2	8205	9	Y	7459	7381	1
							34531	2	3	4	Y	8014	8055	1
03	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	34531	2	3	4	Y	8014	8055	1
							8815	9						228
04	44781	X	44781	-0-	-0-	-0-	36206	2	8575	9	Y	7795	7658	1
							34977	2	7854	9	Y	7140	7248	1
*05	42831	X	42831	-0-	-0-	-0-	34977	2	7854	9	Y	7140	7248	1
							34977	2	7854	9	Y	7140	7248	1

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1405H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	35619 X	33302	-0-	-2317	-0-	62 1 49 4	32404 2 787 9	N	715	670 1			394
01	35619 X	30622	-0-	-4997	-0-	59 1 663 9	29900 2	N	603	626 1			371
02	32172 X	22231	-0-	-9941	-0-	109 1 494 9	21628 2	N	449	513 1			307
03	33294 X	174	-0-	-33120	-0-	142 1	32 9	N	29	104 1			232
04	32220 X	1988	-0-	-30232	-0-	8 1	1918 2	N	31	14 1			249
*05	33294 X	27396	-0-	-5898	-0-	28 4 822 1 1 4	34 9 26158 2 415 9	N	377	277 1			349

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950				
12	42160 X	37675	-0-	-4485	-0-	31041 2 6623 9	11 4	Y	6021	6032 1			147
01	42160 X	36790	-0-	-5370	-0-	30575 2	6215 9	Y	5650	5566 1			231
02	35504 X	32822	-0-	-2682	-0-	27257 2 5557 9	8 4	Y	5052	5046 1	2 8		235
03	38626 X	36649	-0-	-1977	-0-	30867 2 5734 9	48 4	Y	5213	5253 1	2 8		193
04	37380 X	34558	-0-	-2822	-0-	29224 2 5308 9	26 4	Y	4825	4831 1	4 8		183
*05	37665 X	34996	-0-	-2669	-0-	29871 2 5116 9	9 4	Y	4651	4589 1			245

STATE APACHE 57				WELL #: 205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931				
12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	11745 2 3464 9	110 4	N	3149	3171 1			431
01	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	14272 2 3439 9	86 4	N	3126	3140 1			417
02	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	14304 2 3541 9	548 4	N	3219	3354 1	8 8		274
03	20646 X	18318	-0-	-2328	-0-	14739 2	3579 9	N	3254	3138 1	4 8		386
04	19980 X	18767	-0-	-1213	-0-	15443 2	3324 9	N	3022	3131 1	6 8		271
*05	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	17388 2	3615 9	N	3286	3213 1			344

STATE APACHE 57				WELL #: 210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329				
12	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	19447 2	4294 9	Y	3904	3598 0	182 1		158
01	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	24839 2	5128 9	Y	4662	4479 0	173 1		168
02	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	26032 2 5532 9	58 4	Y	5029	4874 0	204 1		107
03	33048 X	33048	-0-	-0-	-0-	26897 2 6078 9	73 4	Y	5525	5356 0	169 1		101
04	18060 X	5507	-0-	-12553	-0-	281 2	5226 9	Y	4751	4723 0	2 1		118
*05	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	17449 2 3592 9	264 4	Y	3265	2887 0	432 1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H			ASSOCIATED RRCID -> 283343		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	60264 X	37338	-0-	-22926	-0-	31400	2	5938	9	Y	5398	4993	0	269	1	217
01	51460 X	36374	-0-	-15086	-0-	30754	2	5620	9	Y	5109	4928	0	215	1	183
02	33656 X	31841	-0-	-1815	-0-	26905	2	60	4	Y	4433	4318	0	198	1	94
						4876	9					6	8			
03	37262 X	33469	-0-	-3793	-0-	28055	2	76	4	Y	4853	4676	0	179	1	88
						5338	9					4	8			
04	36060 X	32539	-0-	-3521	-0-	27753	2	8	4	Y	4344	4125	0	198	1	103
						4778	9					6	8			
*05	37262 X	21155	-0-	-16107	-0-	17890	2	271	4	Y	2722	2411	0	361	1	53
						2994	9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1104H			RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028				
12	14570 X	12319	-0-	-2251	-0-	11419	2	900	9	N	818	930	1			246
01	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	12615	2	932	9	N	847	654	1			439
02	12516 X	9726	-0-	-2790	-0-	8960	2	766	9	N	696	639	1	1	8	495
03	13485 X	11129	-0-	-2356	-0-	10084	2	1045	9	N	950	910	1	1	8	534
04	13110 X	11212	-0-	-1898	-0-	10435	2	777	9	N	706	645	1	2	8	593
*05	13547 X	12334	-0-	-1213	-0-	11611	2	723	9	N	657	758	1			492
LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H			RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356				
12	72974 X	52638	-0-	-20336	-0-	39987	2	3	4	Y	11498	11495	1	1	8	129
						12648	9									
01	54467 X	49953	-0-	-4514	-0-	37361	2	418	4	Y	11067	10959	1			237
						12174	9									
02	52920 X	44590	-0-	-8330	-0-	33730	2	485	4	Y	9432	9586	1	2	8	81
						10375	9									
03	58590 X	46764	-0-	-11826	-0-	35584	2	56	4	Y	10113	10132	1			62
						11124	9									
04	56700 X	49228	-0-	-7472	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9808	1			88
*05	52638 X	41870	-0-	-10768	-0-	31759	2	62	4	Y	9135	9062	1			161
						10049	9									
LINK VJ RANCH 23-11 B			WELL #: 2H			RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406				
12	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	21860	2	1	4	Y	6499	6499	1	1	8	73
						7149	9									
01	29667 X	28719	-0-	-948	-0-	21323	2	249	4	Y	6497	6431	1			139
						7147	9									
02	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	20222	2	366	4	Y	5619	5709	1	1	8	48
						6181	9									
03	30917 X	30917	-0-	-0-	-0-	23276	2	39	4	Y	6911	6915	1			44
						7602	9									
04	28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	22272	2	6315	9	Y	5741	5733	1			52
*05	27251 X	27251	-0-	-0-	-0-	21346	2	39	4	Y	5333	5291	1			94
						5866	9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1101H			RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741				
12	18755 X	17639	-0-	-1116	-0-	15985	2	17	4	N	1488	1477	1			402
						1637	9									
01	18755 X	17030	-0-	-1725	-0-	15422	2	1608	9	N	1462	1638	1			226
02	15792 X	13929	-0-	-1863	-0-	12548	2	1381	9	N	1255	1222	1	2	8	257
03	17639 X	13819	-0-	-3820	-0-	12370	2	43	4	N	1278	1227	1	1	8	307
						1406	9									
04	17070 X	15958	-0-	-1112	-0-	14401	2	82	4	N	1341	1438	1	3	8	207
						1475	9									
*05	17639 X	12140	-0-	-5499	-0-	9971	2	973	4	N	1087	953	1			341
						1196	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1106H	ASSOCIATED RRCID -> 283593	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10630	CNTY: WARD		- 15445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-							N	133	23	1	1	8	397
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-							N	3					400
02	6972 X	1012	-0-	-5960	-0-			422	2	67	4	N	475	387	1	2	8	486
								523	9									
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-							N	331	383	1	1	8	433
04	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-			9179	2	7	4	N	1844	1867	1	8	8	402
								2028	9									
*05	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-			7829	2	34	4	N	1545	1503	1			444
								1700	9									
STATE APACHE 57				WELL #: 1107H	RRCID -> 283594	COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10842			- 15670			
12	19871 X	15679	-0-	-4192	-0-	11855	2	699	4	N	2841	2607	1					511
						3125	9											
01	22692 X	16537	-0-	-6155	-0-	12184	2	1330	4	N	2748	2776	1					483
						3023	9											
02	20496 X	14226	-0-	-6270	-0-	10059	2	1585	4	N	2347	2185	1		3	8		642
						2582	9											
03	22692 X	15857	-0-	-6835	-0-	12826	2	400	4	N	2392	2362	1		2	8		670
						2631	9											
04	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	14725	2	11	4	N	2366	2451	1		4	8		581
						2603	9											
*05	18600 X	15511	-0-	-3089	-0-	13224	2	58	4	N	2026	2085	1					522
						2229	9											
STATE APACHE 57				WELL #: 1103H	RRCID -> 283602	COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10925			- 15924			
12	13609 X	10680	-0-	-2929	-0-	9746	2	934	9	N	849	882	1					302
01	13609 X	11327	-0-	-2282	-0-	10449	2	878	9	N	798	650	1					450
02	11452 X	9936	-0-	-1516	-0-	9153	2	783	9	N	712	628	1		1	8		533
03	10695 X	10496	-0-	-199	-0-	9538	2	958	9	N	871	900	1		1	8		503
04	10950 X	9919	-0-	-1031	-0-	9117	2	802	9	N	729	820	1		1	8		411
*05	12121 X	10263	-0-	-1858	-0-	9509	2	754	9	N	685	560	1					536
STATE FIREFLY 24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283636	COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10326			- 17191		
12	53847 X	27622	-0-	-26225	-0-	17429	2	5178	4	N	4559	4754	1		53	8		170
						5015	9											
01	53847 X	44292	-0-	-9555	-0-	34493	2	4306	4	N	4994	4897	1		8	8		259
						5493	9											
02	48636 X	41172	-0-	-7464	-0-	32865	2	3690	4	N	4197	4305	1		6	8		145
						4617	9											
03	45686 X	45686	-0-	-0-	-0-	33803	2	7183	4	N	4273	4096	1		2	8		320
						4700	9											
04	52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	804	1	46491	2	N	4473	4451	1		56	8		286
						547	4	4920	9									
*05	53901 X	53901	-0-	-0-	-0-	1301	1	47374	2	N	4387	4462	1					211
						400	4	4826	9									

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 854

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1110H			ASSOCIATED RRCID -> 283639		CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	28799 X	21856	-0-	-6943	-0-	17450	2		17450	2		1029	4	N	3070	2856	1			474
01	25575 X	17652	-0-	-7923	-0-	3377	2		13429	2		1466	4	N	2506	2584	1			396
02	20692 X	18918	-0-	-1774	-0-	2757	2		14066	2		2217	4	N	2395	2202	1	3	8	586
03	26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	2635	2		21939	2		683	4	N	3186	3403	1	3	8	366
04	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	3505	2		20624	2		15	4	N	2518	2407	1	3	8	474
*05	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	2770	2		24249	2		106	4	N	2840	2982	1			332
						3124	9			9										
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1504H			RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790								
12	45601 X	36411	-0-	-9190	-0-	29641	2		29641	2		933	4	N	5306	5610	1			355
01	45601 X	32436	-0-	-13165	-0-	5837	2		27522	2		24	4	N	4445	4395	1			405
02	41188 X	30722	-0-	-10466	-0-	4890	2		26041	2		4681	9	N	4255	4133	1	2	8	525
03	39432 X	34569	-0-	-4863	-0-	29654	2		29654	2		4915	9	N	4468	4352	1	2	8	639
04	35250 X	31762	-0-	-3488	-0-	27418	2		27418	2		4344	9	N	3949	4158	1	3	8	427
*05	36425 X	25122	-0-	-11303	-0-	21814	2		21814	2		3308	9	N	3007	3007	1			427
STATE PHILLIPS 56			WELL #: 301H			RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611								
12	18321 X	17336	-0-	-985	-0-	1148	1		1148	1		14122	2	N	1878	1841	1			458
01	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	2066	1		1148	1		14509	2	N	1871	1812	1			517
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2058	1		1037	1		13482	2	N	1672	1613	1	1	8	575
03	17329 X	16542	-0-	-787	-0-	1839	1		1117	1		13683	2	N	1584	1801	1	1	8	357
04	17130 X	14923	-0-	-2207	-0-	1742	1		1051	1		12236	2	N	1487	1416	1	1	8	427
*05	18104 X	15408	-0-	-2696	-0-	1636	1		1092	1		12710	2	N	1460	1513	1			374
						1606	9			9										
STATE APACHE 57			WELL #: 1611H			RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243								
12	60698 X	41466	-0-	-19232	-0-	32995	2		8471	9	Y	7701	7792	1						184
01	57381 X	44102	-0-	-13279	-0-	35802	2		8300	9	Y	7545	7553	1						176
02	40716 X	40716	-0-	-0-	-0-	33300	2		7416	9	Y	6742	6670	1		3	8			245
03	45403 X	45403	-0-	-0-	-0-	37032	2		3	4	Y	7607	7633	1		3	8			216
04	41400 X	40709	-0-	-691	-0-	8368	2		32877	2		7832	9	Y	7120	7002	1	5	8	329
*05	42780 X	42250	-0-	-530	-0-	34444	2		7806	9	Y	7096	7174	1						251

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1503H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10657	- 20375			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	44981 X	32027	-0-	-12954	-0-	303 1 378 4	24110 2 7236 9	Y	6578	6606 1	1 8	88	
01	41447 X	36789	-0-	-4658	-0-	300 1 228 4	28857 2 7404 9	Y	6731	6692 1		127	
02	37436 X	30237	-0-	-7199	-0-	268 1 180 4	23660 2 6129 9	Y	5572	5601 1	3 8	95	
03	41447 X	30626	-0-	-10821	-0-	335 1 124 4	24012 2 6155 9	Y	5595	5529 1	3 8	158	
04	37590 X	34151	-0-	-3439	-0-	399 1 36 4	27229 2 6487 9	Y	5897	5893 1	5 8	157	
*05	43875 X	43875	-0-	-0-	-0-	470 1 104 4	36269 2 7032 9	Y	6393	6303 1		247	
STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H	RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487			
12	81406 X	54538	-0-	-26868	-0-	565 1 705 4	42369 2 10899 9	Y	9908	9932 1	1 8	132	
01	75454 X	54519	-0-	-20935	-0-	562 1 428 4	43259 2 10270 9	Y	9336	9293 1		175	
02	61208 X	45532	-0-	-15676	-0-	516 1 347 4	36144 2 8525 9	Y	7750	7790 1	3 8	132	
03	65937 X	38887	-0-	-27050	-0-	533 1 197 4	30670 2 7487 9	Y	6806	6744 1	2 8	192	
04	56580 X	29693	-0-	-26887	-0-	441 1 39 4	23482 2 5731 9	Y	5210	5260 1	3 8	139	
*05	54529 X	30947	-0-	-23582	-0-	398 1 88 4	24735 2 5726 9	Y	5205	5143 1		201	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410			
12	67550 X	67550	-0-	-0-	-0-	58489 2 8972 9	89 4	Y	8156	8120 1		160	
01	66245 X	66245	-0-	-0-	-0-	57809 2 8413 9	23 4	Y	7648	7644 1		164	
02	58212 X	55812	-0-	-2400	-0-	48387 2 7121 9	304 4	Y	6474	6521 1	9 8	108	
03	67549 X	58999	-0-	-8550	-0-	51821 2 7110 9	68 4	Y	6464	6365 1	6 8	201	
04	65370 X	51278	-0-	-14092	-0-	45211 2 6014 9	53 4	Y	5467	5585 1	12 8	71	
*05	67549 X	50363	-0-	-17186	-0-	43859 2 5741 9	763 4	Y	5219	5221 1		69	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285			
12	67571 X	67571	-0-	-0-	-0-	57050 2 10428 9	93 4	Y	9480	9438 1		188	
01	69567 X	69567	-0-	-0-	-0-	58861 2 10684 9	22 4	Y	9713	9691 1		210	
02	60620 X	58487	-0-	-2133	-0-	49308 2 8910 9	269 4	Y	8100	8162 1	11 8	137	
03	67580 X	60676	-0-	-6904	-0-	51529 2 9086 9	61 4	Y	8260	8131 1	6 8	260	
04	65580 X	52643	-0-	-12937	-0-	44777 2 7814 9	52 4	Y	7104	7260 1	10 8	94	
*05	67766 X	52905	-0-	-14861	-0-	44992 2 7214 9	699 4	Y	6558	6565 1		87	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 284039	CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL	DEPTH 10087	CNTY: WARD PERF.10299 - 20175						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	137454	X	107634	-0-	-29820		-0-	89660 10575	2 9	7399	4	Y	9614	9680	1	1	8	194
01	131781	X	122898	-0-	-8883		-0-	95210 10107	2 9	17581	4	Y	9188	9244	1			138
02	110740	X	12160	-0-	-98580		-0-	10931 1106	2 9	123	4	Y	1005	1110	1			33
03	111321	X	-0-	-0-	-111321		-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	108960	X	25	-0-	-108935		-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*05	112592	X	45466	-0-	-67126		-0-	8053 197	1 4	32221 4995	2 9	Y	4541	4491	1			50
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10300 - 17386					
12	76105	X	42941	-0-	-33164		-0-	35576 4430	2 9	2935	4	Y	4027	4044	1	1	8	81
01	69657	X	58749	-0-	-10908		-0-	42873 4879	2 9	10997	4	Y	4435	4449	1			67
02	57596	X	44370	-0-	-13226		-0-	39670 4254	2 9	446	4	Y	3867	3805	1	3	8	126
03	50371	X	50371	-0-	-0-		-0-	8283 982	1 4	36671 4435	2 9	Y	4032	4124	1	2	8	32
04	52350	X	45766	-0-	-6584		-0-	9607 277	1 4	31738 4144	2 9	Y	3767	3752	1	7	8	40
*05	54157	X	48151	-0-	-6006		-0-	9329 210	1 4	34265 4347	2 9	Y	3952	3948	1			44
STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10936 - 20608					
12	101401	X	63711	-0-	-37690		-0-	51412 11574	2 9	725	4	Y	10522	10555	1	1	8	140
01	94023	X	68711	-0-	-25312		-0-	58196 10062	2 9	453	4	Y	9147	9118	1			169
02	70140	X	54267	-0-	-15873		-0-	45695 8231	2 9	341	4	Y	7483	7523	1	3	8	126
03	77655	X	66922	-0-	-10733		-0-	55776 10892	2 9	254	4	Y	9902	9747	1	4	8	277
04	66480	X	57361	-0-	-9119		-0-	50185 7110	2 9	66	4	Y	6464	6567	1	6	8	168
*05	68696	X	62171	-0-	-6525		-0-	52903 9119	2 9	149	4	Y	8290	8138	1			320
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL	DEPTH 10049	PERF.10355 - 20704					
12	92070	X	37501	-0-	-54569		-0-	30317 4686	2 9	2498	4	Y	4260	4257	1	1	8	86
01	86087	X	18434	-0-	-67653		-0-	10972 5022	2 9	2440	4	Y	4565	4582	1			69
02	40896	X	40896	-0-	-0-		-0-	35842 4651	2 9	403	4	Y	4228	4156	1	3	8	138
03	47035	X	47035	-0-	-0-		-0-	6873 947	1 4	34494 4721	2 9	Y	4292	4393	1	3	8	34
04	43248	X	43248	-0-	-0-		-0-	8044 263	1 4	30165 4776	2 9	Y	4342	4321	1	9	8	46
*05	49297	X	49297	-0-	-0-		-0-	7692 325	1 4	35982 5298	2 9	Y	4816	4809	1			53

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 18H	ASSOCIATED RRCID -> 284459	CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL	DEPTH 12318	CNTY: WARD PERF.12699 - 17076				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	69967 X	42172	-0-	-27795	-0-	36698 5256 9	2 9	218	4	Y	4778	4483 9 8	0 8	350	1	247
01	62403 X	37468	-0-	-24935	-0-	30803 4563 9	2 9	2102	4	Y	4148	3858 8 8	0 8	309	1	220
02	48401 X	48401	-0-	-0-	-0-	42561 4760 9	2 9	1080	4	Y	4327	4234 1 8	0 8	93	1	219
03	48422 X	28586	-0-	-19836	-0-	7 33 4	1 4	24254 4292 9	2 9	Y	3902	3885 4 8	0 8	64	1	168
04	44460 X	38350	-0-	-6110	-0-	33238	2	5112	9	Y	4647	4617 6 8	0 8	38	1	154
*05	48422 X	37476	-0-	-10946	-0-	32259	2	5217	9	Y	4743	4693 0	0	70	1	134

STATE APACHE 57 XL1				WELL #: 1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10488 - 20259				
12	61845 X	50461	-0-	-11384	-0-	39943 9888 9	2 9	630	4	Y	8989	9018	1	1	8	120
01	59551 X	51556	-0-	-7995	-0-	41363 9827 9	2 9	366	4	Y	8934	8886	1			168
02	46396 X	45468	-0-	-928	-0-	36759 8403 9	2 9	306	4	Y	7639	7671	1	6	8	130
03	51367 X	48016	-0-	-3351	-0-	38728 9084 9	2 9	204	4	Y	8258	8149	1	6	8	233
04	49710 X	47621	-0-	-2089	-0-	37375 10190 9	2 9	56	4	Y	9264	9240	1	10	8	247
*05	51367 X	46982	-0-	-4385	-0-	39396 7461 9	2 9	125	4	Y	6783	6768	1			262

STATE APACHE 57				WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10880 - 15919				
12	33635 X	21729	-0-	-11906	-0-	16972 4487 9	2 9	270	4	Y	4079	4096	1			55
01	32767 X	24172	-0-	-8595	-0-	19402 4487 9	2 9	283	4	Y	4079	4058	1			76
02	28364 X	24376	-0-	-3988	-0-	19954 4213 9	2 9	209	4	Y	3830	3839	1	2	8	65
03	29264 X	21584	-0-	-7680	-0-	17325 4128 9	2 9	131	4	Y	3753	3710	1	2	8	106
04	24870 X	24613	-0-	-257	-0-	20136 4424 9	2 9	53	4	Y	4022	4017	1	4	8	107
*05	29419 X	22825	-0-	-6594	-0-	18628 4073 9	2 9	124	4	Y	3703	3667	1			143

STATE PATHFINDER 7				WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12793 - 16409				
12	41788 X	34908	-0-	-6880	-0-	29842	2	5066	9	Y	4605	4459 10 8	0 8	100	1	152
01	40486 X	28838	-0-	-11648	-0-	24339	2	4499	9	Y	4090	4038 8 8	0 8	46	1	150
02	34776 X	28631	-0-	-6145	-0-	24653 3959 9	2 9	19	4	Y	3599	3393 3 8	0 8	282	1	71
03	35340 X	31059	-0-	-4281	-0-	26457 4534 9	2 9	68	4	Y	4122	4031 6 8	0 8	70	1	86
04	33780 X	30070	-0-	-3710	-0-	25867 4183 9	2 9	20	4	Y	3803	3768 6 8	0 8	30	1	85
*05	34906 X	29395	-0-	-5511	-0-	25346 3968 9	2 9	81	4	Y	3607	2481 0	0	1075	1	136

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1108H			ASSOCIATED RRCID -> 284644		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28489 X	23007	-0-	-5482	-0-		18238 4387 9	2	382	4	Y	3988	3982	1			53
01	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-		21458 4708 9	2	240	4	Y	4280	4253	1			80
02	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-		17441 3813 9	2	192	4	Y	3466	3485	1	2	8	59
03	23002 X	19055	-0-	-3947	-0-		15413 3522 9	2	120	4	Y	3202	3169	1	2	8	90
04	25560 X	5665	-0-	-19895	-0-		4740 902 9	2	23	4	Y	820	886	1	2	8	22
*05	26412 X	338	-0-	-26074	-0-		217 59 9	2	62	4	Y	54	74	1			2

STATE CORTEZ UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10909 - 20661				
12	115413 X	75014	-0-	-40399	-0-		56933 17686 9	2	395	4	Y	16078	16040	1	3	8	217
01	99448 X	15209	-0-	-84239	-0-		11691 3420 9	2	98	4	Y	3109	3233	1			93
02	83020 X	3381	-0-	-79639	-0-		1560 950 9	2	871	4	Y	864	946	1	5	8	6
03	79484 X	30071	-0-	-49413	-0-		21975	2	8096	9	Y	7360	7323	1	20	8	23
04	76920 X	34852	-0-	-42068	-0-		25921	2	8931	9	Y	8119	8062	1	27	8	53
*05	75020 X	45037	-0-	-29983	-0-		33846 10813 9	2	378	4	Y	9830	9823	1			60

STATE STREAMER UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 284854		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 10433		PERF.10676 - 21585				
12	167648 X	111473	-0-	-56175	-0-		87414 22570 9	2	1489	4	N	20518	20582	1			876
01	167648 X	100653	-0-	-66995	-0-		80567	2	20086	9	N	18260	18017	1			1119
02	151424 X	84935	-0-	-66489	-0-		68077 16537 9	2	321	4	N	15034	15563	1	7	8	583
03	146568 X	57985	-0-	-88583	-0-		46003 11271 9	2	711	4	N	10246	10324	1	19	8	486
04	115260 X	80178	-0-	-35082	-0-		62941 17003 9	2	234	4	N	15457	15013	1	14	8	916
*05	111476 X	87865	-0-	-23611	-0-		70133 17464 9	2	268	4	N	15876	16164	1			628

STATE APACHE 57					WELL #:	101H	RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10441 - 15325				
12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-		13855	2	2576	9	Y	2342	2151	0	127	1	94
01	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-		16040	2	2740	9	Y	2491	2383	0	112	1	89
02	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-		14308 2632 9	2	32	4	Y	2393	2315	0	113	1	50
03	18042 X	17826	-0-	-216	-0-		14902 2884 9	2	40	4	Y	2622	2528	0	94	1	48
04	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-		17035 2891 9	2	5	4	Y	2628	2489	0	121	1	62
*05	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-		18063 2619 9	2	274	4	Y	2381	2084	0	312	1	47

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 102H RRCID -> 284957														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-		8923 2	1834 9	Y	1667	1536 0	86 1		67
01	25203 X	10265	-0-	-14938	-0-		8403 2	1862 9	Y	1693	1640 0	59 1		61
02	22764 X	9280	-0-	-13484	-0-		7396 2	16 4	Y	1698	1654 0	67 1		36
							1868 9				2 8			
03	25203 X	9628	-0-	-15575	-0-		7636 2	21 4	Y	1792	1747 0	47 1		33
							1971 9				1 8			
04	14220 X	10284	-0-	-3936	-0-		8422 2	2 4	Y	1691	1621 0	60 1		41
							1860 9				2 8			
*05	12276 X	10770	-0-	-1506	-0-		8779 2	133 4	Y	1689	1476 0	221 1		33
							1858 9							
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061														
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-		7360 2	203 4	N	2088	2147 1			411
							2297 9							
01	11594 X	11410	-0-	-184	-0-		8906 2	171 4	N	2121	2026 1			506
							2333 9							
02	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-		6929 2	915 4	N	2085	2148 1	6 8		437
							2294 9							
03	10757 X	9925	-0-	-832	-0-		7494 2	2431 9	N	2210	1952 1	4 8		691
04	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-		8803 2	2592 9	N	2356	2522 1	5 8		520
*05	12958 X	12914	-0-	-44	-0-		10146 2	2768 9	N	2516	2468 1			568
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561														
12	99231 X	59973	-0-	-39258	-0-		45993 2	334 4	Y	12405	12380 1	2 8		167
							13646 9							
01	86552 X	27376	-0-	-59176	-0-		21399 2	204 4	Y	5248	5259 1			156
							5773 9							
02	66360 X	8645	-0-	-57715	-0-		6244 2	209 4	Y	1993	2127 1	7 8		15
							2192 9							
03	64542 X	32717	-0-	-31825	-0-		25238 2	7479 9	Y	6799	6779 1	12 8		23
04	62460 X	17692	-0-	-44768	-0-		11211 2	6481 9	Y	5892	5860 1	16 8		39
*05	59985 X	44281	-0-	-15704	-0-		34691 2	344 4	Y	8405	8393 1			51
							9246 9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033														
12	34131 X	20169	-0-	-13962	-0-		16138 2	952 4	N	2799	2734 1			411
							3079 9							
01	34131 X	19306	-0-	-14825	-0-		14983 2	1636 4	N	2443	2212 1			642
							2687 9							
02	30828 X	14508	-0-	-16320	-0-		10882 2	1715 4	N	1737	1589 1	3 8		787
							1911 9							
03	27993 X	13547	-0-	-14446	-0-		11260 2	351 4	N	1760	1906 1	2 8		639
							1936 9							
04	21240 X	16551	-0-	-4689	-0-		14453 2	11 4	N	1897	1805 1	5 8		726
							2087 9							
*05	20181 X	19721	-0-	-460	-0-		17542 2	76 4	N	1912	2166 1			472
							2103 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1114H				ASSOCIATED RRCID -> 285023				CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	19747 X	15648	-0-	-4099	-0-	13062	2	2586	9	Y	2351	2170	0	119	1			94	
01	19747 X	15844	-0-	-3903	-0-	13339	2	2505	9	Y	2277	2196	0	93	1			82	
02	16240 X	13852	-0-	-2388	-0-	11840	2	26	4	Y	1805	1753	0	93	1			38	
						1986	9					3	8						
03	17360 X	15837	-0-	-1523	-0-	13406	2	36	4	Y	2177	2090	0	84	1			39	
						2395	9					2	8						
04	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	15492	2	4	4	Y	2046	1924	0	110	1			48	
						2251	9					3	8						
*05	16988 X	12491	-0-	-4497	-0-	10610	2	161	4	Y	1564	1375	0	206	1			31	
						1720	9												

STATE APACHE 57				WELL #: 1115H				RRCID -> 285024				COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596			
12	16802 X	10676	-0-	-6126	-0-	9143	2	1533	9	Y	1394	1274	0	85	1			55	
01	14973 X	11364	-0-	-3609	-0-	9835	2	1529	9	Y	1390	1327	0	69	1			49	
02	13524 X	9628	-0-	-3896	-0-	8278	2	18	4	Y	1211	1166	0	67	1			25	
						1332	9					2	8						
03	13795 X	8917	-0-	-4878	-0-	7518	2	20	4	Y	1254	1209	0	46	1			23	
						1379	9					1	8						
04	13350 X	10198	-0-	-3152	-0-	8767	2	2	4	Y	1299	1226	0	63	1			31	
						1429	9					2	8						
*05	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	11244	2	171	4	Y	1348	1177	0	176	1			26	
						1483	9												

STATE APACHE 57				WELL #: 1105H				RRCID -> 285025				COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648			
12	21979 X	20546	-0-	-1433	-0-	17420	2	3126	9	N	2842	2652	1					547	
01	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	N	2779	2804	1					522	
02	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	18175	2	2785	9	N	2532	2591	1	3	8			460	
03	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	18268	2	3049	9	N	2772	2778	1	2	8			452	
04	21300 X	21072	-0-	-228	-0-	18244	2	2828	9	N	2571	2496	1	2	8			525	
*05	22072 X	21651	-0-	-421	-0-	18913	2	2738	9	N	2489	2448	1					566	

STATE APACHE 57				WELL #: 211H				RRCID -> 285028				COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594			
12	63147 X	35563	-0-	-27584	-0-	29116	2	6447	9	Y	5861	5445	0	255	1			237	
												1	8						
01	42098 X	40392	-0-	-1706	-0-	33542	2	6850	9	Y	6227	6006	0	234	1			224	
02	33931 X	33931	-0-	-0-	-0-	28076	2	62	4	Y	5266	5161	0	210	1			112	
						5793	9					7	8						
03	40486 X	35813	-0-	-4673	-0-	29435	2	80	4	Y	5725	5541	0	188	1			104	
						6298	9					4	8						
04	39180 X	38273	-0-	-907	-0-	32216	2	9	4	Y	5498	5233	0	230	1			131	
						6048	9					8	8						
*05	40393 X	31008	-0-	-9385	-0-	26041	2	453	4	Y	4104	3614	0	541	1			80	
						4514	9												

STATE APACHE 57				WELL #: 202H				RRCID -> 285121				COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765			
12	66123 X	12361	-0-	-53762	-0-	9347	2	165	4	N	2590	2579	1					590	
						2849	9												
01	16988 X	13144	-0-	-3844	-0-	10162	2	136	4	N	2587	2573	1					604	
						2846	9												
02	15344 X	11185	-0-	-4159	-0-	8099	2	733	4	N	2139	2168	1	2	8			573	
						2353	9												
03	13857 X	12426	-0-	-1431	-0-	9997	2	2429	9	N	2208	2168	1	1	8			612	
04	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	10477	2	2285	9	N	2077	1986	1	2	8			701	
*05	13516 X	13249	-0-	-267	-0-	10947	2	2302	9	N	2093	2291	1					503	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 307H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10162	-	14870				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	109833 X	16424	-0-	-93409	-0-	13675 2716	2 9	33	4	N	2469	2404	1			472
01	26536 X	19398	-0-	-7138	-0-	16386 2979	2 9	33	4	N	2708	2558	1			622
02	20188 X	17531	-0-	-2657	-0-	15008 2499	2 9	24	4	N	2272	2340	1	2	8	552
03	21390 X	17121	-0-	-4269	-0-	14623 2457	2 9	41	4	N	2234	2162	1	2	8	622
04	19860 X	13895	-0-	-5965	-0-	11756 2126	2 9	13	4	N	1933	1972	1	3	8	580
*05	19561 X	15962	-0-	-3599	-0-	13599 2357	2 9	6	4	N	2143	2424	1			299
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1502H	RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.11700	-	16590				
12	68882 X	11229	-0-	-57653	-0-	9549 1379	2 9	301	4	N	1254	1422	1			366
01	14353 X	11618	-0-	-2735	-0-	10321 1288	2 9	9	4	N	1171	1224	1			313
02	12964 X	9437	-0-	-3527	-0-	8227	2	1210	9	N	1100	625	1	1	8	787
03	14229 X	12880	-0-	-1349	-0-	11562	2	1318	9	N	1198	1576	1	1	8	408
04	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	12035	2	1298	9	N	1180	1232	1	1	8	355
*05	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	12167	2	1175	9	N	1068	1121	1			302
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH	10394	PERF.10910	-	15650				
12	78089 X	11681	-0-	-66408	-0-	9709	2	1972	9	N	1793	1679	1			480
01	12648 X	12409	-0-	-239	-0-	10484	2	1925	9	N	1750	1970	1			260
02	11424 X	9064	-0-	-2360	-0-	7709	2	1355	9	N	1232	1178	1	1	8	313
03	12648 X	11172	-0-	-1476	-0-	9321	2	1851	9	N	1683	1562	1	1	8	433
04	11970 X	9629	-0-	-2341	-0-	8053	2	1576	9	N	1433	1561	1	1	8	304
*05	11873 X	7167	-0-	-4706	-0-	5648	2	1519	9	N	1381	1400	1			285
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10969	-	15852				
12	0 W	24977	-0-	24977	135410	19013 5367	2 9	597	4	N	4879	4948	1			520
01	159787 X	24377	-0-	-135410	-0-	19050 5310	2 9	17	4	N	4827	4897	1			450
02	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	18630	2	4590	9	N	4173	4273	1	1	8	349
03	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	19867	2	4965	9	N	4514	4468	1	1	8	394
04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	20154	2	4925	9	N	4477	4486	1	2	8	383
*05	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	19745	2	4660	9	N	4236	3999	1			620
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10434	PERF.10772	-	17462				
12	46872 X	35823	-0-	-11049	-0-	30772 4995	2 9	56	4	Y	4541	4524	1			90
01	38068 X	37040	-0-	-1028	-0-	31973 5052	2 9	15	4	Y	4593	4584	1			99
02	34304 X	34304	-0-	-0-	-0-	29294 4734	2 9	276	4	Y	4304	4326	1	5	8	72
03	37243 X	37243	-0-	-0-	-0-	32268 4906	2 9	69	4	Y	4460	4390	1	3	8	139
04	34680 X	33929	-0-	-751	-0-	29630 4246	2 9	53	4	Y	3860	3941	1	7	8	51
*05	39928 X	33441	-0-	-6487	-0-	28491 4176	2 9	774	4	Y	3796	3797	1			50

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
12	0	W	46353	-0-	46353	247297	39565	2	66	4	Y	6111	6096	1
							6722	9						121
01	293535	X	46238	-0-	-247297	-0-	39773	2	17	4	Y	5862	5857	1
							6448	9						126
02	46340	X	40858	-0-	-5482	-0-	34860	2	234	4	Y	5240	5269	1
							5764	9					9	8
03	51305	X	44428	-0-	-6877	-0-	38269	2	54	4	Y	5550	5458	1
							6105	9					6	8
04	48570	X	44777	-0-	-3793	-0-	38836	2	48	4	Y	5357	5448	1
							5893	9					12	8
*05	46345	X	46059	-0-	-286	-0-	39604	2	711	4	Y	5222	5224	1
							5744	9						69

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290														
12	124744	X	15342	-0-	-109402	-0-	5	1	11738	2	N	3253	3193	0
							21	4	3578	9			7	8
01	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	3	1	12889	2	N	3447	3404	0
							3	4	3792	9			5	8
02	17388	X	16146	-0-	-1242	-0-	5	1	12687	2	N	3136	3082	0
							4	4	3450	9			3	8
03	19096	X	16687	-0-	-2409	-0-	35	1	13264	2	N	3078	3048	0
							2	4	3386	9			10	8
04	18480	X	18000	-0-	-480	-0-	65	1	14369	2	N	3242	2625	0
							3566	9					7	8
*05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	41	1	14531	2	N	3152	3386	0
							3467	9						129

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610														
12	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	15851	2	29	4	N	2226	2237	1
							2449	9						511
01	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	16957	2	2446	9	N	2224	2012	1
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	12347	2	1811	9	N	1646	1969	1
03	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	15713	2	157	4	N	2049	2003	1
							2254	9						1
04	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	13000	2	26	4	N	1878	1979	1
							2066	9					2	8
*05	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	14219	2	91	4	N	1669	1625	1
							1836	9						385

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595														
12	0	W	16424	-0-	16424	89250	14634	2	22	4	N	1607	1587	1
							1768	9						361
01	106926	X	17676	-0-	-89250	-0-	15804	2	1872	9	N	1702	1619	1
02	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	14172	2	1510	9	N	1373	1224	1
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	15343	2	185	4	N	1552	1612	1
							1707	9					1	8
04	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	15796	2	33	4	N	1555	1624	1
							1711	9					1	8
*05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	14815	2	107	4	N	1360	1318	1
							1496	9						503

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 16H RRCID -> 285192														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124465	X	15117	-0-	-109348	-0-	11619	2	3498	9	Y	3180	3112 0	106
01	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	14842	2	4509	9	Y	4099	4025 0	151
02	17948	X	15950	-0-	-1998	-0-	11682	2	9	4	Y	3872	3671 0	78
03	23436	X	13241	-0-	-10195	-0-	4259	9						
04	22680	X	12779	-0-	-9901	-0-	9726	2	25	4	Y	3173	3153 0	67
*05	19344	X	12668	-0-	-6676	-0-	3490	9						
							9857	2	7	4	Y	2650	2643 0	60
							2915	9						
							9681	2	30	4	Y	2688	1846 0	102
							2957	9						
STATE VIKING E 7														
WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
12	44733	X	31117	-0-	-13616	-0-	24388	2	6729	9	Y	6117	5683 0	314
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1466	2	42	4	Y	369	630 0	49
02	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	406	9						
03	33232	X	7151	-0-	-26081	-0-	21009	2	1150	4	Y	5095	4835 0	258
04	32160	X	4976	-0-	-27184	-0-	5605	9						
*05	31124	X	3482	-0-	-27642	-0-	5424	2	249	4	Y	1344	1494 0	83
							1478	9						
							3963	2	1013	9	Y	921	926 0	65
							2577	2	2	4	Y	821	377 0	55
							903	9						
STATE VIKING E 7														
WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
12	82801	X	4027	-0-	-78774	-0-	2050	2	1977	9	Y	1797	1721 0	93
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	30	2	20	4	Y	329	378 0	44
02	32424	X	4424	-0-	-28000	-0-	362	9						
03	34410	X	5663	-0-	-28747	-0-	1489	2	975	4	Y	1782	1728 0	91
04	15150	X	7458	-0-	-7692	-0-	1960	9						
*05	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	2390	2	237	4	Y	2760	2661 0	173
							3036	9						
							4364	2	3094	9	Y	2813	2773 0	202
							2271	2	2	4	Y	1894	894 0	128
							2083	9						
STATE APACHE 57														
WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
12	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	26077	2	5084	9	Y	4622	4275 0	186
01	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	27456	2	4990	9	Y	4536	4368 0	162
02	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	21331	2	47	4	Y	3652	3572 0	77
03	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	4017	9						
04	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	21439	2	66	4	Y	3962	3828 0	72
*05	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	4358	9						
							24521	2	7	4	Y	4040	3834 0	96
							4444	9						
							18552	2	281	4	Y	2790	2462 0	55
							3069	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD							
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 285228			COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL		DEPTH 10374		PERF.10638 - 17936			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	126170 X	38185	-0-	-87985	-0-	30822 7351	2 9	12	4	Y	6683	6697	1						164	
01	126170 X	36752	-0-	-89418	-0-	29974	2	6778	9	Y	6162	6073	1						253	
02	44912 X	36103	-0-	-8809	-0-	30646 5448	2 9	9	4	Y	4953	4975	1			2	8		229	
03	44640 X	38447	-0-	-6193	-0-	32986 5409	2 9	52	4	Y	4917	4962	1			3	8		181	
04	36960 X	14419	-0-	-22541	-0-	11613 2782	2 9	24	4	Y	2529	2611	1			2	8		97	
*05	40052 X	24423	-0-	-15629	-0-	21176 3237	2 9	10	4	Y	2943	2885	1						155	
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 285229			COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL		DEPTH 10253		PERF.10506 - 17769			
12	97774 X	52051	-0-	-45723	-0-	43023 9010	2 9	18	4	Y	8191	8235	1						200	
01	97774 X	52215	-0-	-45559	-0-	43748	2	8467	9	Y	7697	7583	1						314	
02	53088 X	46360	-0-	-6728	-0-	39575 6773	2 9	12	4	Y	6157	6183	1			3	8		285	
03	58776 X	48892	-0-	-9884	-0-	41761 7057	2 9	74	4	Y	6415	6459	1			4	8		237	
04	56880 X	53952	-0-	-2928	-0-	46575 7333	2 9	44	4	Y	6666	6646	1			6	8		251	
*05	54789 X	54789	-0-	-0-	-0-	47857 6917	2 9	15	4	Y	6288	6208	1						331	
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 285240			COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL		DEPTH 10365		PERF.10585 - 17686			
12	158162 X	53621	-0-	-104541	-0-	45904 7697	2 9	20	4	Y	6997	6997	1						169	
01	158162 X	53823	-0-	-104339	-0-	46948	2	6875	9	Y	6250	6167	1						252	
02	52752 X	42757	-0-	-9995	-0-	37607 5138	2 9	12	4	Y	4671	4706	1			3	8		214	
03	58404 X	51697	-0-	-6707	-0-	45411 6212	2 9	74	4	Y	5647	5652	1			3	8		206	
04	51900 X	44206	-0-	-7694	-0-	39125 5044	2 9	37	4	Y	4585	4617	1			4	8		170	
*05	53630 X	44078	-0-	-9552	-0-	39475 4590	2 9	13	4	Y	4173	4123	1						220	
STATE STREET 20-29 C UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 285337			COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL		DEPTH 10235		PERF.10374 - 17720			
12	189565 X	55942	-0-	-133623	-0-	47798 8127	2 9	17	4	Y	7388	7425	1						178	
01	189565 X	51801	-0-	-137764	-0-	44573	2	7228	9	Y	6571	6483	1						266	
02	76384 X	44973	-0-	-31411	-0-	39005 5958	2 9	10	4	Y	5416	5430	1			3	8		249	
03	62372 X	48416	-0-	-13956	-0-	42461 5894	2 9	61	4	Y	5358	5408	1			3	8		196	
04	59310 X	45708	-0-	-13602	-0-	40300 5376	2 9	32	4	Y	4887	4896	1			5	8		182	
*05	55955 X	45729	-0-	-10226	-0-	40837 4881	2 9	11	4	Y	4437	4385	1						234	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	335203 X	72319	-0-	-262884	-0-	60440	2	19	4	Y	10782	10847	1			262
01	335203 X	68520	-0-	-266683	-0-	11860	9									
02	97944 X	59472	-0-	-38472	-0-	57854	2	10666	9	Y	9696	9563	1			395
						50624	2	13	4	Y	8032	8052	1	3	8	372
03	77314 X	67232	-0-	-10082	-0-	8835	9									
04	74820 X	64741	-0-	-10079	-0-	57698	2	86	4	Y	8589	8640	1	4	8	317
						9448	9									
						55826	2	47	4	Y	8062	8070	1	6	8	303
*05	72323 X	63977	-0-	-8346	-0-	8868	9									
						55813	2	16	4	Y	7407	7320	1			390
						8148	9									
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102				
12	1116888 X	28702	-0-	-1088186	-0-	25596	2	50	4	N	2778	2650	1			594
						3056	9									
01	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	24323	2	39	4	N	2713	2822	1			485
						2984	9									
02	24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	21350	2	27	4	N	2502	2580	1	2	8	405
						2752	9									
03	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	23127	2	55	4	N	2409	2410	1	2	8	402
						2650	9									
04	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	19666	2	19	4	N	1883	1805	1	3	8	477
						2071	9									
*05	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	21002	2	7	4	N	2080	2055	1			502
						2288	9									
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL.	DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193				
12	190898 X	57750	-0-	-133148	-0-	43134	2	381	4	Y	12941	12976	1	1	8	149
						14235	9									
01	190898 X	47939	-0-	-142959	-0-	34431	2	525	4	Y	11803	11773	1			179
						12983	9									
02	147336 X	46047	-0-	-101289	-0-	34847	2	179	4	Y	10019	10114	1	3	8	81
						11021	9									
03	66991 X	36516	-0-	-30475	-0-	27661	2	69	4	Y	7987	8027	1			41
						8786	9									
04	64860 X	42473	-0-	-22387	-0-	32343	2	94	4	Y	9124	9107	1			58
						10036	9									
*05	57753 X	40722	-0-	-17031	-0-	31223	2	43	4	Y	8596	8541	1			113
						9456	9									
STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957				
12	259098 X	26861	-0-	-232237	-0-	21537	2	44	4	N	4800	5099	1			23
						5280	9									
01	259098 X	60589	-0-	-198509	-0-	47586	2	307	4	N	11542	11469	1	1	8	95
						12696	9									
02	234024 X	65996	-0-	-168028	-0-	51916	2	41	4	N	12763	12702	1	8	8	148
						14039	9									
03	259098 X	11981	-0-	-247117	-0-	9417	2	31	4	N	2303	2407	1	3	8	41
						2533	9									
*04	58620 X	48508	-0-	-10112	-0-	39057	2	37	4	N	8558	8434	1	18	8	147
						9414	9									
*05	73067 X	46890	-0-	-26177	-0-	37212	2	49	4	N	8754	8737	1			164
						9629	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 285545	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10312	PERF.10504 - 20426	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	162843 X	70724	-0-	-92119	-0-		61097	2	67	4	Y	8691	8663	1	171
01	162843 X	61467	-0-	-101376	-0-		9560	9	19	4	Y	7382	7395	1	158
02	147084 X	60594	-0-	-86490	-0-		53328	2	364	4	Y	6431	6465	1	17 8
03	162843 X	56344	-0-	-106499	-0-		8120	9	82	4	Y	6529	6429	1	11 8
04	71670 X	56561	-0-	-15109	-0-		53156	2	70	4	Y	6404	6497	1	19 8
*05	70711 X	59593	-0-	-11118	-0-		7074	9	1037	4	Y	6228	6230	1	82
							49080	2							
							7182	9							
							49447	2							
							7044	9							
							51705	2							
							6851	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502				
12	220007 X	102529	-0-	-117478	-0-		88968	2	98	4	Y	12239	12210	1	240
01	220007 X	93064	-0-	-126943	-0-		13463	9	31	4	Y	10588	10602	1	226
02	198716 X	68354	-0-	-130362	-0-		81386	2	253	4	Y	7701	7785	1	13 8
03	220007 X	51747	-0-	-168260	-0-		11647	9	50	4	Y	5594	5541	1	8 8
04	113430 X	68920	-0-	-44510	-0-		59630	2	77	4	Y	6655	6723	1	20 8
*05	102517 X	60551	-0-	-41966	-0-		8471	9	1015	4	Y	5612	5624	1	74
							45544	2							
							6153	9							
							61522	2							
							7321	9							
							53363	2							
							6173	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542				
12	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-		26450	2	137	4	Y	4434	4526	1	88
01	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-		4877	9	18	4	Y	7360	7289	1	159
02	48685 X	48685	-0-	-0-	-0-		48003	2	228	4	Y	6561	6599	1	10 8
03	56195 X	56195	-0-	-0-	-0-		8096	9	57	4	Y	7139	7019	1	7 8
04	47963 X	47963	-0-	-0-	-0-		41240	2	47	4	Y	5971	6103	1	13 8
*05	55581 X	55581	-0-	-0-	-0-		7217	9	794	4	Y	6331	6326	1	84
							48285	2							
							7853	9							
							41348	2							
							6568	9							
							47823	2							
							6964	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286173	COMPL.	DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10730 - 18948				
12	186713 X	77199	-0-	-109514	-0-		59969	2	157	4	N	15521	15516	1	99
01	186713 X	72258	-0-	-114455	-0-		17073	9	62	4	N	14057	13979	1	177
02	168644 X	65372	-0-	-103272	-0-		56733	2	117	4	N	11497	11570	1	5 8
03	186713 X	66973	-0-	-119740	-0-		15463	9	63	4	N	11339	11283	1	4 8
04	180690 X	66169	-0-	-114521	-0-		52608	2	33	4	N	10578	10564	1	8 8
*05	61512 X	61512	-0-	-0-	-0-		12647	9	10531	9	N	9574	9533	1	198
							54437	2							
							12473	9							
							54500	2							
							11636	9							
							50981	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	42958	-0-	42958	564055	33249	2	9709	9	Y	8826	8268	0	297	1
01	601174 X	37119	-0-	-564055	-0-	28916	2	8203	9	Y	7457	7345	0	202	1
02	50792 X	30335	-0-	-20457	-0-	23222	2	51	4	Y	6420	6354	0	190	1
03	56234 X	30775	-0-	-25459	-0-	7062	9	63	4	Y	6579	6442	0	149	1
04	54420 X	34641	-0-	-19779	-0-	23475	2	7	4	Y	6711	6467	0	194	1
*05	31224 X	31224	-0-	-0-	-0-	7237	9					5	8		
						27252	2					6467	0		
						7382	9					9	8		
						24467	2	368	4	Y	5808	5093	0	763	1
						6389	9								
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073															
12	126864 X	126864	-0-	-0-	-0-	116361	2	2521	4	N	7256	7468	1		148
01	350920 X	114337	-0-	-236583	-0-	7982	9								
02	316960 X	96001	-0-	-220959	-0-	103079	2	4255	4	N	6366	6243	1	5	8
03	350920 X	99502	-0-	-251418	-0-	7003	9								
04	339600 X	88567	-0-	-251033	-0-	89625	2	641	4	N	5214	5210	1	36	8
*05	350920 X	84382	-0-	-266538	-0-	5735	9								
						89584	2	4132	4	N	5260	5265	1	4	8
						5786	9								
						81713	2	1763	4	N	4628	4692	1	7	8
						5091	9								
						73151	2	6411	4	N	4382	4380	1		156
						4820	9								
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023															
12	0	141798	-0-	141798	1093635	128599	2	2786	4	N	9466	9735	1	1	8
01	1219693 X	126058	-0-	-1093635	-0-	10413	9								
02	313852 X	102160	-0-	-211692	-0-	112225	2	4633	4	N	8364	8201	1	6	8
03	347479 X	103985	-0-	-243494	-0-	9200	9								
04	336270 X	95082	-0-	-241188	-0-	93963	2	671	4	N	6842	6838	1	47	8
*05	347479 X	90397	-0-	-257082	-0-	7526	9								
						92179	2	4252	4	N	6867	6875	1	5	8
						7554	9								
						86547	2	1868	4	N	6061	6145	1	9	8
						6667	9								
						77272	2	6772	4	N	5775	5770	1		206
						6353	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID	->	286411	COMPL.	DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10740	-	18923	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	0		200889	-0-	200889	200889		159457 41425	2 9	7	4	N	37659	37481	1	37	8	141	
*09	0		191375	-0-	191375	392264		150865 40095	2 9	415	4	N	36450	36426	1	24	8	141	
*10	0		137881	-0-	137881	530145		108290 28311	2 9	1280	4	N	25737	25666	1	1	8	211	
*11	0		112134	-0-	112134	642279		90069 22063	2 9	2	4	N	20057	20132	1	9	8	127	
*12	0		99030	-0-	99030	741309		79636 19230	2 9	164	4	N	17482	17498	1			111	
*01	825948	X	84639	-0-	-741309	-0-		68140 16438	2 9	61	4	N	14944	14867	1			188	
*02	261632	X	68869	-0-	-192763	-0-		55906 12863	2 9	100	4	N	11694	11778	1	4	8	100	
*03	289664	X	68442	-0-	-221222	-0-		56135 12255	2 9	52	4	N	11141	11089	1	4	8	148	
04	280320	X	63042	-0-	-217278	-0-		51844 11171	2 9	27	4	N	10155	10145	1	7	8	151	
*05	289664	X	59172	-0-	-230492	-0-		49083	2	10089	9	N	9172	9133	1			190	
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	4H	RRCID	->	286412	COMPL.	DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	10652	-	18455
*08	0		202074	-0-	202074	202074		163029 39037	2 9	8	4	N	35488	35324	1	32	8	132	
*09	0		221626	-0-	221626	423700		176240 44900	2 9	486	4	N	40818	40718	1	75	8	157	
*10	0		156685	-0-	156685	580385		124193 31023	2 9	1469	4	N	28203	28121	1	8	8	231	
*11	0		123404	-0-	123404	703789		99984 23418	2 9	2	4	N	21289	21353	1	32	8	135	
*12	0		108473	-0-	108473	812262		88338 19952	2 9	183	4	N	18138	18158	1			115	
*01	903601	X	91339	-0-	-812262	-0-		74556 16718	2 9	65	4	N	15198	15123	1			190	
*02	309344	X	72400	-0-	-236944	-0-		59434 12859	2 9	107	4	N	11690	11762	1	18	8	100	
*03	342488	X	69977	-0-	-272511	-0-		57903 12019	2 9	55	4	N	10926	10870	1	11	8	145	
*04	331440	X	66290	-0-	-265150	-0-		55422 10837	2 9	31	4	N	9852	9831	1	20	8	146	
*05	342488	X	64614	-0-	-277874	-0-		54578	2	10036	9	N	9124	9081	1			189	
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	7H	RRCID	->	286413	COMPL.	DATE	08/05/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221
*08	0		260566	-0-	260566	260566		208030 52526	2 9	10	4	N	47751	47531	1	42	8	178	
*09	0		228139	-0-	228139	488705		179885 47759	2 9	495	4	N	43417	43344	1	83	8	168	
*10	0		168950	-0-	168950	657655		132476 34909	2 9	1565	4	N	31735	31635	1	8	8	260	
*11	0		135641	-0-	135641	793296		108306 27332	2 9	3	4	N	24847	24913	1	36	8	158	
*12	0		118671	-0-	118671	911967		95063 23412	2 9	196	4	N	21284	21307	1			135	
*01	1014120	X	102153	-0-	-911967	-0-		82141 19943	2 9	69	4	N	18130	18037	1			228	
*02	292992	X	77788	-0-	-215204	-0-		63004 14418	2 9	366	4	N	13107	13204	1	19	8	112	
*03	324384	X	78792	-0-	-245592	-0-		63618 15091	2 9	83	4	N	13719	13634	1	14	8	183	
04	313920	X	78133	-0-	-235787	-0-		63837 14255	2 9	41	4	N	12959	12924	1	25	8	193	
*05	324384	X	74354	-0-	-250030	-0-		61260	2	13094	9	N	11904	11851	1			246	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL.	DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	0	183787	-0-	183787	183787	148857	2	7	4	N	31748	31600	1	30	8		118	
						34923	9											
*09	0	193212	-0-	193212	376999	153325	2	422	4	N	35877	35787	1	70	8		138	
						39465	9											
*10	0	137451	-0-	137451	514450	108746	2	1286	4	N	24926	24851	1	9	8		204	
						27419	9											
*11	0	102515	-0-	102515	616965	82483	2	2	4	N	18209	18261	1	37	8		115	
						20030	9											
*12	0	92409	-0-	92409	709374	74708	2	154	4	N	15952	15966	1				101	
						17547	9											
*01	789781 X	80407	-0-	-709374	-0-	65333	2	59	4	N	13650	13580	1				171	
						15015	9											
*02	269864 X	63983	-0-	-205881	-0-	52141	2	94	4	N	10680	10742	1	18	8		91	
						11748	9											
*03	298778 X	49479	-0-	-249299	-0-	40231	2	38	4	N	8373	8343	1	9	8		112	
						9210	9											
04	289140 X	55261	-0-	-233879	-0-	45490	2	26	4	N	8859	8823	1	16	8		132	
						9745	9											
*05	298778 X	55129	-0-	-243649	-0-	45793	2	9336	9	N	8487	8444	1				175	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL.	DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520	
08	0	236952	-0-	236952	236952	189973	2	9	4	N	42700	42500	1	41	8		159	
						46970	9											
09	0	233962	-0-	233962	470914	185011	2	509	4	N	44038	43944	1	83	8		170	
						48442	9											
10	0	172939	-0-	172939	643853	136491	2	1614	4	N	31667	31570	1	8	8		259	
						34834	9											
11	0	134828	-0-	134828	778681	108616	2	3	4	N	23826	23895	1	39	8		151	
						26209	9											
12	0	125040	-0-	125040	903721	99233	2	2789	4	N	20925	20943	1				133	
						23018	9											
*01	1008231 X	104510	-0-	-903721	-0-	85125	2	71	4	N	17558	17471	1				220	
						19314	9											
02	309848 X	70214	-0-	-239634	-0-	57498	2	106	4	N	11464	11569	1	17	8		98	
						12610	9											
03	343046 X	82414	-0-	-260632	-0-	67506	2	184	4	N	13385	13291	1	14	8		178	
						14724	9											
*04	331980 X	78225	-0-	-253755	-0-	64943	2	42	4	N	12036	12013	1	23	8		178	
						13240	9											
*05	343046 X	73544	-0-	-269502	-0-	62100	2	11444	9	N	10404	10367	1				215	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL.	DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.	10691	-	18900	
*08	0	193190	-0-	193190	193190	155892	2	7	4	N	33901	33743	1	32	8		126	
						37291	9											
*09	0	232653	-0-	232653	425843	186799	2	516	4	N	41216	41106	1	77	8		159	
						45338	9											
*10	0	166763	-0-	166763	592606	133332	2	1579	4	N	28956	28872	1	7	8		236	
						31852	9											
*11	0	123115	-0-	123115	715721	98813	2	1080	4	N	21111	21180	1	33	8		134	
						23222	9											
*12	0	114861	-0-	114861	830582	93154	2	192	4	N	19559	19569	1				124	
						21515	9											
*01	930016 X	99434	-0-	-830582	-0-	80978	2	68	4	N	16716	16630	1				210	
						18388	9											
*02	299376 X	79888	-0-	-219488	-0-	65391	2	118	4	N	13072	13150	1	20	8		112	
						14379	9											
*03	331452 X	69256	-0-	-262196	-0-	57060	2	56	4	N	11036	10988	1	13	8		147	
						12140	9											
04	320760 X	76823	-0-	-243937	-0-	64001	2	43	4	N	11617	11564	1	28	8		172	
						12779	9											
*05	331452 X	69716	-0-	-261736	-0-	58596	2	11120	9	N	10109	10072	1				209	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL.	DATE 09/29/2018	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10551	- 17955			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	0		2717	-0-	2717	2717	2156 443	2 9	118	4	Y	403	345	1	7 8	51
*10	0		188169	-0-	188169	190886	158084 30044	2 9	41	4	Y	27313	27269	1	15 8	80
*11	0		133132	-0-	133132	324018	111210 21645	2 9	277	4	Y	19677	19595	1	46 8	116
*12	0		111575	-0-	111575	435593	94473	2	17102	9	Y	15547	15572	1		91
*01	523546	X	87953	-0-	-435593	-0-	74362 13270	2 9	321	4	Y	12064	12015	1		140
*02	187572	X	70852	-0-	-116720	-0-	60447 10349	2 9	56	4	Y	9408	9426	1	20 8	102
*03	207669	X	66058	-0-	-141611	-0-	56422 9339	2 9	297	4	Y	8490	8434	1	13 8	145
*04	200970	X	60970	-0-	-140000	-0-	52452 8403	2 9	115	4	Y	7639	7639	1	22 8	123
*05	207669	X	61021	-0-	-146648	-0-	53160 7768	2 9	93	4	Y	7062	7018	1		167
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286597	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10284	- 20459			
10	0		151945	-0-	151945	151945	103519 25610	2 9	22816	4	Y	23282	22744	1	2 8	536
11	0		217684	-0-	217684	369629	152343 31832	2 9	33509	4	Y	28938	28655	1	59 8	760
12	0		185631	-0-	185631	555260	149150 24787	2 9	11694	4	Y	22534	22832	1	8 8	454
01	0		167556	-0-	167556	722816	144897 20942	2 9	1717	4	Y	19038	19205	1		287
02	0		72385	-0-	72385	795201	63161 8164	2 9	1060	4	Y	7422	7463	1	4 8	242
*03	795201	X	-0-	-0-	-795201	-0-					Y	-0-	242	1		-0-
*04	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	59783 8426	2 9	842	4	Y	7660	7559	1	19 8	82
*05	119955	X	119955	-0-	-0-	-0-	831 3262	1 4	102236	2 9	Y	12387	12332	1		137
LINK VJ RANCH 23-11 C				WELL #:	3H	RRCID ->	286609	COMPL.	DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11441	- 21662			
08	10234	X	3599	-0-	-6635	-0-	2535 1020	2 9	44	4	Y	927	885	1		42
*09	173207	X	173207	-0-	-0-	-0-	122534 45565	2 9	5108	4	Y	41423	41000	1	19 8	446
10	158627	X	111781	-0-	-46846	-0-	71596 27217	2 9	12968	4	Y	24743	24900	1	14 8	275
11	153510	X	80656	-0-	-72854	-0-	58391 19693	2 9	2572	4	Y	17903	17971	1	1 8	206
12	158627	X	68920	-0-	-89707	-0-	52147 16770	2 9	3	4	Y	15245	15279	1	1 8	171
01	158627	X	61492	-0-	-97135	-0-	46890 14150	2 9	452	4	Y	12864	12760	1		275
02	143276	X	41397	-0-	-101879	-0-	31430 9442	2 9	525	4	Y	8584	8783	1	2 8	74
03	158627	X	50001	-0-	-108626	-0-	38878 11064	2 9	59	4	Y	10058	10071	1		61
04	153510	X	54646	-0-	-98864	-0-	43392	2	11254	9	Y	10231	10200	1		92
*05	158627	X	53980	-0-	-104647	-0-	44093 9815	2 9	72	4	Y	8923	8858	1		157

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 D															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 286610															CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
*09	190870 X	190870	-0-	-0-	-0-	140033 44974	2 9	5863	4	Y	40885	40427	1	19	8	439																																											
10	199547 X	181873	-0-	-17674	-0-	116884 44276	2 9	20713	4	Y	40251	40219	1	24	8	447																																											
11	193110 X	85764	-0-	-107346	-0-	61109 22760	2 9	1895	4	Y	20691	20897	1	1	8	240																																											
12	199547 X	93528	-0-	-106019	-0-	70380 23145	2 9	3	4	Y	21041	21042	1	2	8	237																																											
01	199547 X	77731	-0-	-121816	-0-	57730 19502	2 9	499	4	Y	17729	17586	1			380																																											
02	180236 X	64415	-0-	-115821	-0-	48471 15267	2 9	677	4	Y	13879	14136	1	3	8	120																																											
03	199547 X	50909	-0-	-148638	-0-	38700 12154	2 9	55	4	Y	11049	11101	1			68																																											
*04	193110 X	49493	-0-	-143617	-0-	36861 41128	2 9	12632	9	Y	11484	11448	1			104																																											
*05	199547 X	54096	-0-	-145451	-0-	41128 12903	2 9	65	4	Y	11730	11627	1			207																																											
LINK VJ RANCH 14-23 E															WELL #: 5H RRCID -> 286611															COMPL. DATE 09/04/2018															TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
*09	188435 X	188435	-0-	-0-	-0-	142827 45399	2 9	209	4	Y	41272	41078	1	19	8	175																																											
10	199547 X	146551	-0-	-52996	-0-	111354 34716	2 9	481	4	Y	31560	31283	1	19	8	433																																											
11	193110 X	107400	-0-	-85710	-0-	80158 27002	2 9	240	4	Y	24547	24665	1	1	8	314																																											
12	199547 X	71266	-0-	-128281	-0-	52695 17510	2 9	1061	4	Y	15918	16047	1	2	8	183																																											
01	199547 X	57199	-0-	-142348	-0-	42167 14618	2 9	414	4	Y	13289	13271	1			201																																											
02	180236 X	43022	-0-	-137214	-0-	32758 10153	2 9	111	4	Y	9230	9355	1	2	8	74																																											
03	199547 X	49239	-0-	-150308	-0-	37857 11322	2 9	60	4	Y	10293	10311	1			56																																											
04	193110 X	41729	-0-	-151381	-0-	31608 10051	2 9	70	4	Y	9137	9135	1			58																																											
*05	199547 X	39860	-0-	-159687	-0-	30613 9216	2 9	31	4	Y	8378	8326	1			110																																											
STATE COACHMAN B UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 286612															COMPL. DATE 10/03/2018															TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
10	260275 X	233988	-0-	-26287	-0-	196888 36838	2 9	262	4	Y	33489	33377	1	14	8	98																																											
11	269250 X	151681	-0-	-117569	-0-	126755 24649	2 9	277	4	Y	22408	22330	1	44	8	132																																											
12	278225 X	127758	-0-	-150467	-0-	108395 84401	2 2	19363	9	Y	17603	17632	1			103																																											
01	278225 X	99629	-0-	-178596	-0-	15188 73262	2 9	40	4	Y	13807	13750	1			160																																											
02	251300 X	85362	-0-	-165938	-0-	12032 70866	2 9	68	4	Y	10938	10961	1	19	8	118																																											
03	278225 X	82578	-0-	-195647	-0-	11270 61815	2 2	442	4	Y	10245	10176	1	12	8	175																																											
04	269250 X	70887	-0-	-198363	-0-	8941 63744	2 9	131	4	Y	8128	8159	1	12	8	132																																											
*05	278225 X	72765	-0-	-205460	-0-	8907	2	114	4	Y	8097	8038	1			191																																											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 F														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*09	191608 X	191608	-0-	-0-	-0-	144848 46549	2 9	211	4	Y	42317	42118	1	180
10	205809 X	158606	-0-	-47203	-0-	120936 37148	2 9	522	4	Y	33771	33468	1	463
11	199170 X	109564	-0-	-89606	-0-	83818 25495	2 9	251	4	Y	23177	23344	1	295
12	205809 X	72298	-0-	-133511	-0-	53944 18128	2 9	226	4	Y	16480	16583	1	190
01	205809 X	55787	-0-	-150022	-0-	41579 13951	2 9	257	4	Y	12683	12681	1	192
02	185892 X	42868	-0-	-143024	-0-	32290 10504	2 9	74	4	Y	9549	9662	1	77
03	205809 X	17815	-0-	-187994	-0-	6295 11450	2 9	70	4	Y	10409	10430	1	56
04	199170 X	47439	-0-	-151731	-0-	36219 11123	2 9	97	4	Y	10112	10104	1	64
*05	205809 X	36846	-0-	-168963	-0-	28161 8644	2 9	41	4	Y	7858	7819	1	103
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191														
09	157696 X	155274	-0-	-2422	-0-	113292 41809	2 9	173	4	Y	38008	37829	1	162
10	174592 X	151964	-0-	-22628	-0-	115931 35532	2 9	501	4	Y	32302	32002	1	443
11	168960 X	112450	-0-	-56510	-0-	85117 27078	2 9	255	4	Y	24616	24744	1	314
12	174592 X	81184	-0-	-93408	-0-	57012 19516	2 9	4656	4	Y	17742	17851	1	203
01	174592 X	72635	-0-	-101957	-0-	54345 17954	2 9	336	4	Y	16322	16279	1	246
02	157696 X	56377	-0-	-101319	-0-	42517 13762	2 9	98	4	Y	12511	12653	1	101
03	174592 X	50469	-0-	-124123	-0-	37225 13195	2 9	49	4	Y	11995	12031	1	65
04	168960 X	52448	-0-	-116512	-0-	39863 12491	2 9	94	4	Y	11355	11348	1	72
*05	174592 X	58981	-0-	-115611	-0-	46094 12837	2 9	50	4	Y	11670	11588	1	154
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892														
10	0	226801	-0-	226801	226801	185749 41004	2 9	48	4	Y	37276	37152	1	110
11	0	137133	-0-	137133	363934	111003 25853	2 9	277	4	Y	23503	23434	1	139
12	0	113539	-0-	113539	477473	92928	2	20611	9	Y	18737	18766	1	110
01	0	91906	-0-	91906	569379	75372 16499	2 9	35	4	Y	14999	14934	1	175
*02	642789 X	73410	-0-	-569379	-0-	60658 12696	2 9	56	4	Y	11542	11575	1	126
03	233771 X	52844	-0-	-180927	-0-	43573 9010	2 9	261	4	Y	8191	8167	1	142
04	226230 X	62500	-0-	-163730	-0-	51918 10476	2 9	106	4	Y	9524	9494	1	154
05	233771 X	72449	-0-	-161322	-0-	61144 11177	2 9	128	4	Y	10161	10075	1	240

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 28H			ASSOCIATED RRCID -> 286667			CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	39247 11820 10541	2 9 9	1073	4	Y	10745	10692 17 16	0 8 8	61 1	1	183
*07	49200	X	49200	-0-	-0-	-0-	38385 10541	2 9	274	4	Y	9583	9570 16	0 8	11 1	1	169
08	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
09	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					169
10	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
11	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					169
12	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
01	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
02	38304	X	NO RPT	-0-	-38304	-0-					Y	NO RPT					169
03	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
04	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					169
05	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					169
STATE PATHFINDER 7																	
			WELL #: 38H			RRCID -> 286668			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730					
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	21364	X	NO RPT	-0-	-21364	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE COACHMAN A UNIT																	
			WELL #: 1H			RRCID -> 286677			COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969					
09	0	15519	-0-	15519	15519	12386 2739	2 9	394	4	Y	2490	2155	1	18	8		317
10	0	239191	-0-	239191	254710	199906 39233	2 9	52	4	Y	35666	35862	1	16	8		105
11	0	164591	-0-	164591	419301	136615 27699	2 9	277	4	Y	25181	25091	1	46	8		149
12	0	138063	-0-	138063	557364	116522	2	21541	9	Y	19583	19618	1				114
*01	667721	X	110357	-0-	-557364	-0-	93144 17169	2 9	44	4	Y	15608	15541	1			181
02	226884	X	90775	-0-	-136109	-0-	77100 13604	2 9	71	4	Y	12367	12394	1	20	8	134
03	251193	X	82509	-0-	-168684	-0-	70134 12002	2 9	373	4	Y	10911	10846	1	12	8	187
04	243090	X	74560	-0-	-168530	-0-	63668 10762	2 9	130	4	Y	9784	9792	1	21	8	158
05	251193	X	80936	-0-	-170257	-0-	70294 10520	2 9	122	4	Y	9564	9496	1			226
STATE COACHMAN B UNIT																	
			WELL #: 3H			RRCID -> 286678			COMPL. DATE 10/03/2018			TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982					
10	0	228654	-0-	228654	228654	189315 39079	2 9	260	4	Y	35526	35407	1	14	8		105
11	0	147627	-0-	147627	376281	121153 26197	2 9	277	4	Y	23815	23730	1	49	8		141
12	0	119893	-0-	119893	496174	99677	2	20216	9	Y	18378	18411	1				108
01	0	97548	-0-	97548	593722	81429 16081	2 9	38	4	Y	14619	14557	1				170
02	0	79854	-0-	79854	673576	67125 12667	2 9	62	4	Y	11515	11541	1	19	8		125
*03	739188	X	65612	-0-	-673576	-0-	54993 10207	2 9	412	4	Y	9279	9234	1	10	8	160
04	257430	X	63986	-0-	-193444	-0-	53933 9937	2 9	116	4	Y	9034	9028	1	20	8	146
05	266011	X	64207	-0-	-201804	-0-	54748 9362	2 9	97	4	Y	8511	8456	1			201

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 23H		ASSOCIATED RRCID -> 286679		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	47386	-0-		47386	400457		35788	2	11598	9	Y	10544	8706	0	1793	1	171
07	0 W	43112	-0-		43112	443569		33333 9755	2 9	24	4	Y	8868	7863 28 24	0 8 8	1104	1	48
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443569						Y	NO RPT					48

HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN				383192 WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293						
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	466 166 9		3	697	4	Y	151	75	1				195
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	346 130 9		3	681	4	Y	118	149	1				164
02	756 N	654	-0-	-102	-0-	260 100 9		3	294	4	Y	91	150	1				105
03	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	113 125 9		3	833	4	Y	114	80	1	1	8		138
04	1110 N	859	-0-	-251	-0-	176 112 9		3	571	4	Y	102	154	1	1	8		85
05	713 N	309	-0-	-404	-0-	4 108 9		3	197	4	Y	98						183

IMPETRO OPERATING LLC GRIZZLY				423519 WELL #: 2H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163						
12	54157 X	51493	-0-	-2664	-0-	2091 5161 4		1	35925	2	Y	7560	7649	1				890
01	61690 X	51332	-0-	-10358	-0-	2427 7205 9		1	41700	2	Y	6550	7022	1				418
02	54544 X	36887	-0-	-17657	-0-	1679 6357 9		1	28851	2	Y	5779	5797	1				400
03	60388 X	35192	-0-	-25196	-0-	1499 1391 4		1	25748	2	Y	5958	6050	1	8	8		300
04	49830 X	34552	-0-	-15278	-0-	1580 5823 9		1	27149	2	Y	5294	5228	1	15	8		351
05	51491 X	32782	-0-	-18709	-0-	1578 11 4		1	27103 4090	2 9	Y	3718	3701	1	7	8		361

HIPPO				WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015						
12	118482 X	43328	-0-	-75154	-0-	1710 4049 4		1	29384	2	Y	7441	8051	1				301
01	57505 X	41205	-0-	-16300	-0-	1872 20 4		1	32165	2	Y	6498	6630	1				169
02	51940 X	31765	-0-	-20175	-0-	1398 6343 9		1	24024	2	Y	5766	5721	1				214
03	54343 X	32404	-0-	-21939	-0-	1272 2052 4		1	21850	2	Y	6573	6591	1	6	8		190
04	41940 X	31676	-0-	-10264	-0-	1387 6471 9		1	23818	2	Y	5883	5789	1	12	8		272
05	43338 X	36662	-0-	-6676	-0-	1670 6312 9		1	28680	2	Y	5738	5727	1	5	8		278

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC HOWELL				//CONT.// WELL #:	71052 900 423519 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284902		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	169539 X	7939	-0-	-161600	-0-		151 5201	1 9	2587	2	N	4728	4669	1	13	8	562
01	56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-						N	1801	1768	1			595
02	52416 X	-0-	-0-	-52416	-0-						N	3165	3057	1			703
03	58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-						N	4030	4463	1	2	8	268
04	56160 X	-0-	-0-	-56160	-0-						N	3872	3878	1	12	8	250
*05	77039 X	77039	-0-	-0-	-0-		73309	4	3730	9	N	3391	3200	1	5	8	436
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID -> 284911	COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2403	2146	1	13	8	534
01	4743 X	1697	-0-	-3046	-0-		26 1231	1 9	440	2	N	1119	1096	1			557
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	495	868	1			184
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		81 1187	1 9	1386	2	N	1079	1070	1	7	8	186
04	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-		1082 1671	1 9	18595	2	N	1519	1261	1	19	8	425
*05	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-		821 694	1 4	14118 1227	2 9	N	1115	1494	1	5	8	41
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID -> 284912	COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415						
12	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-		826 5309	1 9	14195	2	Y	4826	4889	1	54	8	183
01	23064 X	21734	-0-	-1330	-0-		930 4831	1 9	15973	2	Y	4392	4454	1	7	8	114
02	20776 X	13482	-0-	-7294	-0-		570 3115	1 9	9797	2	Y	2832	2840	1			106
03	21018 X	15885	-0-	-5133	-0-		702 3119	1 9	12064	2	Y	2835	2856	1	3	8	82
04	21030 X	14623	-0-	-6407	-0-		640 2991	1 9	10992	2	Y	2719	2670	1	6	8	125
05	21731 X	18224	-0-	-3507	-0-		829 3135	1 9	14260	2	Y	2850	2835	1	2	8	138
GRIZZLY				WELL #:	1H	RRCID -> 284973	COMPL. DATE 02/09/2017				TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807						
12	0 W	22665	-0-	22665	858287		1058 3430	1 9	18177	2	Y	3118	3162	1	8	8	368
01	0 W	21820	-0-	21820	880107		1032 3060	1 9	17728	2	Y	2782	2972	1	1	8	177
02	899870 X	19763	-0-	-880107	-0-		922 3001	1 9	15840	2	Y	2728	2718	1			187
03	31310 X	17349	-0-	-13961	-0-		850 1895	1 9	14604	2	Y	1723	1817	1	3	8	90
04	21930 X	16712	-0-	-5218	-0-		831 1604	1 9	14277	2	Y	1458	1441	1	10	8	97
05	22661 X	10461	-0-	-12200	-0-		492 148	1 4	8442 1379	2 9	Y	1254	1228	1	3	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC LION			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 423519 WELL #:			ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 285132					CNTY: WARD COMPL. DATE 02/22/2018					TOTAL DEPTH 12343		PERF.12499		- 17200	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12		138384 X	81268	-0-	-57116	-0-	3382	1	58107	2	Y	12385	12404	1					492				
01		138384 X	79396	-0-	-58988	-0-	6155	4	13624	9									286				
02		124992 X	50748	-0-	-74244	-0-	3708	1	63706	2	Y	10893	11099	1					375				
03		138384 X	58953	-0-	-79431	-0-	11982	9											236				
04		133920 X	52711	-0-	-81209	-0-	2318	1	39829	2	Y	7819	7730	1					355				
05		138384 X	61248	-0-	-77136	-0-	8601	9											278				
							2478	1	42569	2	Y	8373	8504	1		8	8						
							4696	4	9210	9													
							2494	1	42856	2	Y	6692	6555	1		18	8						
							7361	9															
							2982	1	51246	2	Y	6382	6452	1		7	8						
							7020	9															
MOOSE						WELL #:	1H	RRCID -> 285179	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH 12245	PERF.12482	- 19757										
12		336719 X	54852	-0-	-281867	-0-	39517	2	3532	4	N	10730	10773	1		40	8		845				
01		95480 X	23280	-0-	-72200	-0-	11803	9											463				
02		57904 X	37823	-0-	-20081	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1		18	8		262				
03		54839 X	37651	-0-	-17188	-0-	26186	2	3522	4	N	7377	7578	1					608				
04		53070 X	15389	-0-	-37681	-0-	8115	9											354				
05		54839 X	46566	-0-	-8273	-0-	25239	2	3471	4	N	8128	7767	1		15	8		313				
							8941	9															
							233	1	5615	2	Y	8674	8890	1		38	8						
							9541	9															
							103	1	1764	2	Y	7371	7395	1		17	8						
							36591	4	8108	9													
MEERKAT						WELL #:	1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.11840	- 16477										
12		0 W	47132	-0-	47132	683077	41606	2	5526	9	N	5024	5267	1					459				
01		734130 X	51053	-0-	-683077	-0-	45093	2	5960	9	N	5418	5438	1		4	8		435				
02		75348 X	34064	-0-	-41284	-0-	28941	2	5123	9	N	4657	4385	1					707				
03		75082 X	46109	-0-	-28973	-0-	40596	2	5513	9	N	5012	5533	1		5	8		181				
04		49410 X	29322	-0-	-20088	-0-	941	1	22582	2	N	5272	5247	1		14	8		192				
*05		66143 X	66143	-0-	-0-	-0-	5799	9															
							47	1	810	2	N	5100	4856	1		6	8		430				
							59676	4	5610	9													
TIGER						WELL #:	1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342										
12		0 W	26331	-0-	26331	804899	1026	1	17625	2	Y	4690	4766	1		13	8		539				
01		833754 X	28855	-0-	-804899	-0-	2521	4	5159	9									158				
02		45416 X	19789	-0-	-25627	-0-	1388	1	23857	2	Y	3282	3662	1		1	8		122				
03		35154 X	22390	-0-	-12764	-0-	3610	9															
04		27930 X	25613	-0-	-2317	-0-	909	1	15612	2	Y	2971	3007	1					132				
*05		29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	3268	9															
							932	1	16016	2	Y	3583	3569	1		4	8		131				
							1501	4	3941	9													
							1218	1	20923	2	Y	3156	3151	1		6	8						
							3472	9															
							1391	1	23909	2	Y	3959	3870	1		3	8		217				
							4355	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC LION														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		423519										
		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.	12332	- 16355
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	38730	-0-	38730	849456	1922 3416 9	33392	2	Y	3105	3352	1	133
01		888242 X	38786	-0-	-849456	-0-	1941 3460 9	33385	2	Y	3145	3195	1	82
02		27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	1460 2482 9	23683	2	Y	2256	2230	1	108
03		51925 X	34283	-0-	-17642	-0-	1646 4319 9	28318	2	Y	3926	3918	1	109
04		37530 X	30720	-0-	-6810	-0-	1457 3857 9	25406	2	Y	3506	3413	1	185
05		38781 X	36084	-0-	-2697	-0-	1781 3467 9	30836	2	Y	3152	3193	1	138
LUXE OPERATING LLC BARBEE 72-1														
				511772										
		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL.	DATE 01/20/2013	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	10177	- 15023
12		10881 X	10041	-0-	-840	-0-	9935 3	106	9	N	96	191	1	376
01		10230 X	9986	-0-	-244	-0-	9837 3	149	9	N	135	167	1	344
02		9240 X	8829	-0-	-411	-0-	8702 3	127	9	N	115	190	1	269
03		10044 X	9090	-0-	-954	-0-	8950 3	140	9	N	127			396
04		9720 X	6636	-0-	-3084	-0-	6570 3	66	9	N	60	373	1	83
05		10044 X	7759	-0-	-2285	-0-	7620 3	139	9	N	126			209
COTTONMOUTH 58-47														
		WELL #:		1	RRCID ->	273043	COMPL.	DATE 02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	10197	- 12935
12		6169 X	5789	-0-	-380	-0-	1364 107 9	4318	3	N	97	27	8	454
01		6169 X	4828	-0-	-1341	-0-	924 43 9	3861	3	N	39			493
02		5180 X	385	-0-	-4795	-0-	379 1	6	9	N	5			498
03		5797 X	2850	-0-	-2947	-0-	704 23 9	2123	3	N	21	377	1	142
04		5610 X	528	-0-	-5082	-0-	528 1			N	-0-			142
05		5797 X	3047	-0-	-2750	-0-	1320 8 9	1719	3	N	7	2	8	147
CALIFORNIA CHROME UNIT														
		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL.	DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.	11042	- 20040
12		127596 X	93137	-0-	-34459	-0-	82980 3	10157	9	N	9234	9056	0	834
01		119381 X	104013	-0-	-15368	-0-	91793 3	12220	9	N	11109	10756	0	949
02		103348 X	99778	-0-	-3570	-0-	89201 3	10577	9	N	9615	8993	0	1400
03		114421 X	106802	-0-	-7619	-0-	94189 3	12613	9	N	11466	11572	0	885
04		108570 X	101851	-0-	-6719	-0-	90512 3	11339	9	N	10308	9750	0	694
05		104005 X	103445	-0-	-560	-0-	92818 3	10627	9	N	9661	9192	0	815
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209														
				524907										
		WELL #:		2H	RRCID ->	283980	COMPL.	DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	11216	- 14762
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2547 2	840	9	Y	764	720	0	222
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	1989 2	763	9	Y	694	743	0	167
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2017 2	527	9	Y	479	231	0	414
03		3906 X	1741	-0-	-2165	-0-	1453 2	288	9	Y	262	532	0	144
*04		3780 X	2	-0-	-3778	-0-	2 2			Y	-0-			144
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-			144

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																			
DRAKESTER 209																			
WELL #: 1H										RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	2139 X	1193	-0-	-946	-0-	866	2	327	9	Y	297	258	0	24	8	74			
01	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	663	2	254	9	Y	231	248	0	1	8	56			
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	672	2	194	9	Y	176	77	0	17	8	138			
03	1178 N	602	-0-	-576	-0-	484	2	118	9	Y	107	177	0	20	8	48			
*04	900 N	776	-0-	-124	-0-	462	2	314	9	Y	285	163	0	4	8	166			
05	1302 N	441	-0-	-861	-0-	382	2	59	9	Y	54	183	0			37			
MDC TEXAS OPERATOR LLC																			
TOYAH 'B'										WELL #: 556511 1		RRCID -> 276042		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 9820 - 9905	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74			
MEWBOURNE OIL COMPANY																			
KENTZEL STATE 42 SL										WELL #: 562560 W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF. 11730 - 16115	
12	54375 X	54375	-0-	-0-	-0-	58	1	48666	2	N	5137	5132	1			214			
						5651	9												
01	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-	58	1	50669	2	N	5788	5526	1			476			
						6367	9												
02	48404 X	48404	-0-	-0-	-0-	48	1	42712	2	N	5131	5352	1			255			
						5644	9												
03	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	2365	1	50730	2	N	5929	5797	1			387			
						6522	9												
04	43716 X	43716	-0-	-0-	-0-	1943	1	36691	2	N	4620	4499	1			508			
						5082	9												
*05	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	2378	1	51996	2	N	6191	6057	1			642			
						6810	9												
KENTZEL STATE 42 SL										WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF. 11044 - 15471	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ZUMA 3 SL										WELL #: W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 11070 - 15443	
12	74880 X	74880	-0-	-0-	-0-	29	1	70684	2	N	3788	3422	1			831			
						4167	9												
01	78006 X	78006	-0-	-0-	-0-	31	1	73791	2	N	3804	4007	1			628			
						4184	9												
02	67200 X	62744	-0-	-4456	-0-	26	1	59335	2	N	3075	2999	1			704			
						3383	9												
03	74865 X	65009	-0-	-9856	-0-	29	1	61302	2	N	3344	3328	1			720			
						3678	9												
04	75480 X	34673	-0-	-40807	-0-	15	1	33235	2	N	1294	1735	1			279			
						1423	9												
05	77996 X	29518	-0-	-48478	-0-	10	1	27846	2	N	1511	1216	1			574			
						1662	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL		DEPTH 10194		PERF.10446 - 14560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	1300	1	76604	2	Y	9879	9918	1	1440
						10867	9							
01	86927 X	86927	-0-	-0-	-0-	1226	1	75443	2	Y	9325	8626	1	2139
						10258	9							
02	77796 X	77796	-0-	-0-	-0-	1056	1	68227	2	Y	7739	8548	1	1330
						8513	9							
03	84979 X	84979	-0-	-0-	-0-	1227	1	74462	2	Y	8445	7838	1	1937
						9290	9							
04	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	877	1	46846	2	Y	5503	6264	1	1176
						6053	9							
*05	91619 X	91619	-0-	-0-	-0-	1302	1	81221	2	Y	8269	8011	1	1434
						9096	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL		DEPTH 10885		PERF.11024 - 15235	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID -> 282850		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL		DEPTH 10630		PERF.10767 - 18020	
12	69316 X	36255	-0-	-33061	-0-	30	1	27118	2	N	8279	7819	1	1505
						9107	9							
01	41230 X	39758	-0-	-1472	-0-	29	1	30123	2	N	8733	8651	1	1587
						9606	9							
02	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	24	1	27350	2	N	7845	8260	1	1172
						8630	9							
03	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	25	1	30465	2	N	8640	8234	1	1578
						9504	9							
04	38490 X	37951	-0-	-539	-0-	24	1	28904	2	N	8203	8383	1	1398
						9023	9							
*05	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	31	1	33487	2	N	10067	10448	1	1016
						11074	9						1 8	
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL		DEPTH 10291		PERF.10504 - 20214	
12	89427 X	89427	-0-	-0-	-0-	26	1	70268	2	N	17394	16908	1	1808
						19133	9							
01	103902 X	103902	-0-	-0-	-0-	30	1	81454	2	N	20380	21150	1	1038
						22418	9							
02	81845 X	81845	-0-	-0-	-0-	24	1	66694	2	N	13752	13569	1	1221
						15127	9							
03	87895 X	87895	-0-	-0-	-0-	1067	1	69495	2	N	15757	15901	1	1077
						17333	9							
04	69072 X	69072	-0-	-0-	-0-	842	1	54191	2	N	12763	12511	1	1329
						14039	9							
*05	79196 X	79196	-0-	-0-	-0-	971	1	62536	2	N	14263	14363	1	1229
						15689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 3														
WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	37665	X	35594	-0-	-2071	-0-			1259	1	31868	2	N	526
									2467	9				
01	37665	X	34415	-0-	-3250	-0-			1160	1	30997	2	N	421
									2258	9				
02	33376	X	30682	-0-	-2694	-0-			1029	1	27744	2	N	399
									1909	9				
03	35588	X	32355	-0-	-3233	-0-			1140	1	29451	2	N	312
									1764	9				
04	34440	X	18229	-0-	-16211	-0-			695	1	16636	2	N	98
									898	9				
05	35588	X	18674	-0-	-16914	-0-			329	1	17338	2	N	213
									1007	9				
TXL 48														
WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442														
12	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-			27	1	14409	2	N	667
									3408	9				
01	15469	X	15249	-0-	-220	-0-			25	1	12203	2	N	277
									3021	9				
02	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-			1148	1	20850	2	N	580
									3585	9				
03	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-			1092	1	28848	2	N	553
									3267	9				
04	14970	X	10224	-0-	-4746	-0-			638	1	7248	2	N	477
									2338	9				
05	15469	X	11457	-0-	-4012	-0-			540	1	8716	2	N	636
									2201	9				
ZUMA 3														
WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025														
12	138826	X	138826	-0-	-0-	-0-			54	1	123522	2	N	1917
									15250	9				
01	123048	X	123048	-0-	-0-	-0-			55	1	109028	2	N	1274
									13965	9				
02	98020	X	98020	-0-	-0-	-0-			45	1	87891	2	N	1138
									10084	9				
03	83367	X	83367	-0-	-0-	-0-			38	1	75421	2	N	1432
									7908	9				
04	80386	X	80386	-0-	-0-	-0-			40	1	69459	2	N	1860
									10887	9				
*05	110997	X	110997	-0-	-0-	-0-			60	1	98202	2	N	1385
									12735	9				
ZUMA 3														
WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAGE: 881

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42				//CONT.// //CONT.// WELL #: W101CN	71052 900 562560	ASSOCIATED RRCID -> 285311		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-			29 12712	1 9	37392	2	N	11556	11624	1			481
01	42284	X	40633	-0-	-1651	-0-			22 10006	1 9	30605	2	N	9096	8830	1			747
02	38192	X	35623	-0-	-2569	-0-			25 10522	1 9	25076	2	N	9565	9836	1			476
03	42284	X	33069	-0-	-9215	-0-			27 10041	1 9	23001	2	N	9128	9008	1			596
04	40920	X	28612	-0-	-12308	-0-			21 7238	1 9	21353	2	N	6580	6453	1			723
05	42284	X	38854	-0-	-3430	-0-			31 9035	1 9	29788	2	N	8214	8085	1			852
KENTZEL STATE 42				WELL #: W102CN		RRCID -> 285313	COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970										
12	81995	X	60875	-0-	-21120	-0-			44870	2	16005	9	N	14550	14598	1			606
01	81995	X	52314	-0-	-29681	-0-			37949	2	14365	9	N	13059	12592	1			1073
02	58464	X	27429	-0-	-31035	-0-			20556	2	6873	9	N	6248	7010	1			311
03	64728	X	43034	-0-	-21694	-0-			30785	2	12249	9	N	11135	10719	1			727
04	62640	X	36586	-0-	-26054	-0-			27607	2	8979	9	N	8163	7993	1			897
05	60884	X	46740	-0-	-14144	-0-			35244	2	11496	9	N	10451	10264	1			1084
TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #: W002DE		RRCID -> 285788	COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895										
12	178444	X	70813	-0-	-107631	-0-			31 16863	1 9	53919	2	Y	15330	15340	1			486
01	76982	X	76982	-0-	-0-	-0-			31 18139	1 9	58812	2	Y	16490	16444	1			532
02	69409	X	69409	-0-	-0-	-0-			27 15310	1 9	54072	2	Y	13918	14094	1			356
03	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-			29 16886	1 9	59781	2	Y	15351	15244	1			463
04	61289	X	61289	-0-	-0-	-0-			21 16323	1 9	44945	2	Y	14839	14684	1			618
*05	88950	X	88950	-0-	-0-	-0-			31 19947	1 9	68972	2	Y	18134	18120	1			632
TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #: W001CF		RRCID -> 285789	COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905										
12	274108	X	105733	-0-	-168375	-0-			31 27335	1 9	78367	2	Y	24850	24849	1			788
01	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-			31 26235	1 9	77012	2	Y	23850	23869	1			769
02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-			27 21911	1 9	65928	2	Y	19919	20178	1			510
03	97624	X	97624	-0-	-0-	-0-			29 23648	1 9	73947	2	Y	21498	21359	1			649
04	69306	X	69306	-0-	-0-	-0-			21 15499	1 9	53786	2	Y	14090	14152	1			587
*05	105725	X	105725	-0-	-0-	-0-			31 26282	1 9	79412	2	Y	23893	23647	1			833

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CF														
ASSOCIATED RRCID -> 285790														
CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	283998 X	110414	-0-	-173584	-0-	31 1	82771 2	Y	25102	25102	1			796
01	109427 X	109427	-0-	-0-	-0-	27612 9								
02	93213 X	93213	-0-	-0-	-0-	31 1	82500 2	Y	24451	24458	1			789
03	94044 X	94044	-0-	-0-	-0-	26896 9								
04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	27 1	70825 2	Y	20328	20597	1			520
*05	91113 X	91113	-0-	-0-	-0-	22361 9								
						29 1	71125 2	Y	20809	20701	1			628
						22890 9								
						21 1	50517 2	Y	13231	13308	1			551
						14554 9								
						31 1	69543 2	Y	19581	19449	1			683
						21539 9								

PDC PERMIAN, INC. HERMOSA UNIT														
646832 WELL #: 1														
RRCID -> 185050														
COMPL. DATE 08/20/2008														
TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866														
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-					-0-
01	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	4492 2		N	-0-					-0-
02	4200 X	3825	-0-	-375	-0-	3825 2		N	-0-					-0-
03	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	4273 2	17 9	N	15	15	8			-0-
04	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	19 1	4289 2	N	23	23	8			-0-
						25 9								
05	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	48 1	3473 2	N	42	42	8			-0-
						46 9								

HSS STATE 45-17X8														
WELL #: 1H														
RRCID -> 278125														
COMPL. DATE 03/25/2015														
TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165														
12	3813 X	2557	-0-	-1256	-0-	51 1	1602 2	N	93	197	1	4 8		200
01	3813 X	825	-0-	-2988	-0-	802 4	102 9							
02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	706 1	41 4	N	71	188	1			83
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	78 9								
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	663 1	5018 2	N	667	355	1			395
*05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1755 4	734 9							
						276 1	5830 2	N	846	722	1	106 8		413
						717 4	931 9							
						257 1	4353 2	N	747	556	1	52 8		552
						130 4	822 9							
						682 1	2780 2	N	570	543	1	56 8		523
						172 4	627 9							

BLUE LAKES 5556														
WELL #: 1H														
RRCID -> 283098														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368														
12	68820 X	24826	-0-	-43994	-0-	20897 2	18 4	Y	3555	3552	0	3 8		27
01	59241 X	30221	-0-	-29020	-0-	3911 9								
02	33798 X	33798	-0-	-0-	-0-	4201 1	22140 2	Y	3527	3511	0	3 8		40
03	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	3880 9								
04	48821 X	48821	-0-	-0-	-0-	29584 2	10 4	Y	3822	3769	0	14 8		79
*05	56561 X	56561	-0-	-0-	-0-	4204 9								
						32359 2	174 4	Y	3931	3937	0	14 8		59
						4324 9								
						186 1	42787 2	Y	4883	4828	0			114
						477 4	5371 9							
						679 1	49748 2	Y	5440	5376	0			178
						150 4	5984 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10736	- 15260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	49910 X	20804	-0-	-29106	-0-	18146	2	2658	9	Y	2416	498
01	49910 X	38720	-0-	-11190	-0-	193	1	32574	2	Y	5409	458
						3	4	5950	9			
02	37520 X	31148	-0-	-6372	-0-	26019	2	5129	9	Y	4663	222
03	41540 X	25911	-0-	-15629	-0-	27	1	21949	2	Y	3555	496
						24	4	3911	9			
04	39990 X	21033	-0-	-18957	-0-	17433	2	3600	9	Y	3273	86
05	38719 X	22639	-0-	-16080	-0-	18760	2	268	4	Y	3283	334
						3611	9					

GREENWICH NW 3130				WELL #: A	1H	RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH 9620	PERF.10478	- 17838	
12	81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	5311	1	58450	2	Y	12613	773
						3476	4	13874	9			
01	75900 X	75900	-0-	-0-	-0-	60168	2	2345	4	Y	12170	524
						13387	9					
02	71105 X	71105	-0-	-0-	-0-	56912	2	1977	4	Y	11105	802
						12216	9					
03	62310 X	10013	-0-	-52297	-0-	7446	2	504	4	Y	1875	356
						2063	9					
04	60300 X	50919	-0-	-9381	-0-	365	1	41077	2	Y	7057	430
						1714	4	7763	9			
05	62310 X	44278	-0-	-18032	-0-	1000	1	33948	2	Y	5726	-0-
						3031	4	6299	9			

LOST SADDLE 46				WELL #:	1H	RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10617	- 14579	
12	64894 X	64894	-0-	-0-	-0-	59629	2	296	4	N	4517	855
						4969	9					
01	61166 X	61166	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4389	828
						4828	9					
02	46316 X	46316	-0-	-0-	-0-	41944	2	250	4	N	3747	1309
						4122	9					
03	54181 X	54181	-0-	-0-	-0-	48886	2	754	4	N	4128	679
						4541	9					
04	56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	220	1	50472	2	N	3733	524
						1400	4	4106	9			
*05	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	665	1	48704	2	N	3759	483
						456	4	4135	9			

TARVIN STATE 2				WELL #: A	4H	RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10461	- 14916	
12	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-	44581	2	2707	9	N	2461	1394
01	44979 X	44979	-0-	-0-	-0-	247	1	41728	2	N	2535	1694
						215	4	2789	9			
02	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	34138	2	2322	9	N	2111	1378
03	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	43	1	33880	2	N	2303	1258
						10	4	2533	9			
04	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	28447	2	2214	9	N	2013	642
*05	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	28433	2	4	4	N	2134	942
						2347	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142				//CONT.// 71052 900 646832 WELL #:	3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
					RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	16537	-	17722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-			1795	1	19750	2	Y	1106		990	1	5	8		728
								1133	4	1217	9									
01	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-			36	1	15358	2	Y	1138		1589	1	8	8		269
								589	4	1252	9									
02	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-			15274	2	117	4	Y	876		801	1	2	8		342
								964	9											
03	20801 X	11792	-0-	-9009	-0-			11211	2	86	4	Y	450		393	1	23	8		376
								495	9											
04	20130 X	14062	-0-	-6068	-0-			114	1	12857	2	Y	557		753	1	25	8		155
								478	4	613	9									
05	20801 X	10302	-0-	-10499	-0-			250	1	8494	2	Y	428		184	1	3	8		396
								1087	4	471	9									
RON 56-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10691	-	14743				
12	72385 X	30903	-0-	-41482	-0-			2419	1	26624	2	N	609		196	1	22	8		1159
								1190	4	670	9									
01	70773 X	16113	-0-	-54660	-0-			36	1	15426	2	N	592		781	1	37	8		933
								651	9											
02	61796 X	13098	-0-	-48698	-0-			12403	2	65	4	N	573		745	1	12	8		749
								630	9											
03	65379 X	58372	-0-	-7007	-0-			57756	2	616	9	N	560		585	1	43	8		681
04	60750 X	33187	-0-	-27563	-0-			287	1	32286	2	N	257		387	1				551
								331	4	283	9									
05	30907 X	12804	-0-	-18103	-0-			352	1	11956	2	N	201		7	8				745
								275	4	221	9									
WINCHESTER 57-10				WELL #:	1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10461	-	14679				
12	18879 X	18705	-0-	-174	-0-			44	1	16062	2	N	2363		2484	1	7	8		797
								2599	9											
01	18941 X	16232	-0-	-2709	-0-			13976	2	2256	9	N	2051		2225	1	9	8		614
02	17108 X	14752	-0-	-2356	-0-			51	1	12325	2	N	2160		2147	1	4	8		623
								2376	9											
03	18941 X	15580	-0-	-3361	-0-			178	1	12880	2	N	2293		2193	1	11	8		712
								2522	9											
04	18090 X	11034	-0-	-7056	-0-			87	1	8957	2	N	1809		1866	1				655
								1990	9											
05	18693 X	12604	-0-	-6089	-0-			9922	2	2682	9	N	2438		2331	1	2	8		760
QUINN 6				WELL #:	1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.	10972	-	14455				
12	11005 X	10050	-0-	-955	-0-			733	1	8135	2	N	1049		202	1	608	8		838
								28	4	1154	9									
01	9672 X	8516	-0-	-1156	-0-			7916	2	189	4	N	374		790	1				422
								411	9											
02	8736 X	8430	-0-	-306	-0-			327	1	7656	2	N	395		560	1				257
								12	4	435	9									
03	10044 X	9835	-0-	-209	-0-			670	1	7874	2	N	930		378	1	504	8		305
								268	4	1023	9									
04	9720 X	8081	-0-	-1639	-0-			2321	1	4867	2	N	342		365	1				282
								517	4	376	9									
05	10044 X	8463	-0-	-1581	-0-			1818	1	5922	2	N	389		379	1				292
								295	4	428	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283401	CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL	DEPTH	10122	PERF.10500	CNTY: WARD - 13852		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11718 X	10501	-0-	-1217	-0-	794	1	8742	2	N	829	3	8			1569
							53	4	912	9							
01		11749 X	10023	-0-	-1726	-0-	21	1	9224	2	N	702	1151	1	6	8	1114
							6	4	772	9							
02		10612 X	9270	-0-	-1342	-0-	8382	2	62	4	N	751	1264	1	2	8	599
							826	9									
03		11749 X	10277	-0-	-1472	-0-	9456	2	36	4	N	714	383	1	4	8	926
							785	9									
04		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	89	1	9967	2	N	586	767	1			745
							538	4	645	9							
05		10509 X	10229	-0-	-280	-0-	175	1	5925	2	N	735	1083	1			397
							3320	4	809	9							
GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL	DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797		
12		80564 X	80564	-0-	-0-	-0-	5851	1	64389	2	Y	8773	8533	1	41	8	1947
							674	4	9650	9							
01		79690 X	79690	-0-	-0-	-0-	160	1	68517	2	Y	8339	9427	1	71	8	788
							1840	4	9173	9							
02		69314 X	69314	-0-	-0-	-0-	61582	2	347	4	Y	6714	6698	1	22	8	782
							7385	9									
03		70029 X	67148	-0-	-2881	-0-	58678	2	381	4	Y	7354	7325	1	43	8	768
							8089	9									
04		67770 X	55063	-0-	-12707	-0-	415	1	46667	2	Y	6390	6772	1			386
							952	4	7029	9							
05		70029 X	52711	-0-	-17318	-0-	1277	1	43298	2	Y	6204	5612	1	8	8	970
							1312	4	6824	9							
LIAM STATE 53-12				WELL #:	1H	RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016				TOTAL	DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249		
12		174037 X	174037	-0-	-0-	-0-	13471	1	148262	2	N	7782	7846	1	56	8	568
							3744	4	8560	9							
01		66209 X	66209	-0-	-0-	-0-	143	1	61568	2	N	2958	3170	1	60	8	296
							1244	4	3254	9							
02		45446 X	45446	-0-	-0-	-0-	42999	2	127	4	N	2109	1481	1	300	8	624
							2320	9									
03		45012 X	39539	-0-	-5473	-0-	37825	2	12	4	N	1547	1464	1	16	8	691
							1702	9									
04		43560 X	28582	-0-	-14978	-0-	246	1	27698	2	Y	580	1139	1			132
							638	9									
*05		59150 X	59150	-0-	-0-	-0-	1513	1	51327	2	Y	2330	2036	1	130	8	296
							3747	4	2563	9							
HERMIT 5556				WELL #:	1H	RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL	DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693		
12		151609 X	151609	-0-	-0-	-0-	148463	2	205	4	N	2674	2358	1			1072
							2941	9									
01		142443 X	142443	-0-	-0-	-0-	139456	2	127	4	N	2600	3099	1			573
							2860	9									
02		120346 X	120346	-0-	-0-	-0-	117971	2	2375	9	N	2159	2089	1			643
03		135149 X	135149	-0-	-0-	-0-	132583	2	11	4	N	2323	2583	1	9	8	374
							2555	9									
04		137360 X	137360	-0-	-0-	-0-	587	1	134536	2	N	2034	2097	1			311
							2237	9									
*05		133123 X	133123	-0-	-0-	-0-	1762	1	129063	2	N	2089	1734	1			666
							2298	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RANGER 56-40 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	RRCID -> 283436	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.13498	- 16621
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		645	
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		645	
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	2	343 1	304	
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	46	46 8	304	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		304	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	304	

GREENWICH NE 3130				WELL #: B	1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369
12	168627 X	168627	-0-	-0-	-0-	12319 1	135584 2	Y	12475	12596 1	53 8	736
						7001 4	13723 9					
01	136152 X	117625	-0-	-18527	-0-	246 1	105414 2	Y	8477	8820 1	72 8	321
						2640 4	9325 9					
02	116844 X	100624	-0-	-16220	-0-	89673 2	2802 4	Y	7408	7164 1	17 8	548
						8149 9						
03	129363 X	14260	-0-	-115103	-0-	12805 2	177 4	Y	1162	1563 1	10 8	137
						1278 9						
04	125190 X	24834	-0-	-100356	-0-	176 1	19734 2	Y	2174	2115 1	8 8	188
						2533 4	2391 9					
05	129363 X	42310	-0-	-87053	-0-	973 1	33010 2	Y	3502	3505 1	12 8	173
						4475 4	3852 9					

SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773
12	21638 X	19300	-0-	-2338	-0-	14658 2	42 4	N	4182	3677 1		1319
						4600 9						
01	21018 X	6003	-0-	-15015	-0-	4489 2	1514 9	N	1376	2341 1		354
02	17220 X	890	-0-	-16330	-0-	330 2	560 9	N	509	13 8		850
03	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	16986 2	9679 9	N	8799	9069 1	60 8	520
04	18690 X	12412	-0-	-6278	-0-	36 1	8259 2	N	3743	3863 1	20 8	380
						4117 9						
05	19313 X	9295	-0-	-10018	-0-	81 1	5903 2	N	2995	2652 1	10 8	713
						16 4	3295 9					

TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280
12	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	9909 2	124 4	N	1810	1864 1		571
						1991 9						
01	14260 X	3301	-0-	-10959	-0-	2319 2	359 4	N	566	774 1		363
						623 9						
02	14364 X	407	-0-	-13957	-0-	198 2	21 4	N	171			534
						188 9						
03	15903 X	7231	-0-	-8672	-0-	4227 2	589 4	N	2195	2425 1	7 8	297
						2415 9						
04	15390 X	3698	-0-	-11692	-0-	10 1	2346 2	N	1139	921 1		515
						89 4	1253 9					
05	12028 X	3191	-0-	-8837	-0-	29 1	2152 2	N	918	934 1	2 8	497
						1010 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441				//CONT.// 71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL	DEPTH 10471	PERF.11040	- 20370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-			68140 9380 9	2	1	4	N	8527	8185	1			1683
01	73979 X	73979	-0-	-0-	-0-			64616 9225 9	2	138	4	N	8386	8687	1			1382
02	63227 X	63227	-0-	-0-	-0-			55150 2	2	8077	9	N	7343	7447	1			1278
03	40021 X	24164	-0-	-15857	-0-			21096 2	2	3068	9	N	2789	3541	1	15	8	511
04	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-			162 5653 9	1	37214	2	N	5139	4821	1			829
*05	54039 X	54039	-0-	-0-	-0-			637 6780 9	1	46622	2	N	6164	6515	1	11	8	467
CABRITO LTD STATE 62				WELL #:	1H	RRCID -> 283590	COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10489	- 14374						
12	9920 X	7522	-0-	-2398	-0-			6501 2	2	1021	9	N	928	551	1			695
01	9393 X	7227	-0-	-2166	-0-			6248 2	2	979	9	N	890	1113	1			472
02	8036 X	6401	-0-	-1635	-0-			5561 2	2	840	9	N	764	930	1			306
03	8680 X	6808	-0-	-1872	-0-			5982 800 9	2	26	4	N	727	725	1			308
04	7710 X	5641	-0-	-2069	-0-			4824 815 9	2	2	4	N	741	721	1			328
05	7533 X	5129	-0-	-2404	-0-			4201 895 9	2	33	4	N	814	742	1	2	8	398
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724	- 15104						
12	26877 X	23275	-0-	-3602	-0-			21258 1951 9	2	66	4	N	1774	1840	1			488
01	25513 X	20962	-0-	-4551	-0-			18399 2179 9	2	384	4	N	1981	1850	1			619
02	22680 X	21437	-0-	-1243	-0-			19240 2147 9	2	50	4	N	1952	2379	1			192
03	24490 X	21377	-0-	-3113	-0-			19130 2096 9	2	151	4	N	1905	1659	1			438
04	22530 X	19406	-0-	-3124	-0-			75 417 4	1	17242	2	N	1520	1682	1			276
05	23746 X	19669	-0-	-4077	-0-			238 159 4	1	17427	2	N	1677	1590	1	4	8	359
HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL	DEPTH 9876	PERF.10097	- 19823						
12	154008 X	107300	-0-	-46708	-0-			6684 13325 4	1	73565	2	Y	12478	12657	1	93	8	584
01	125519 X	52669	-0-	-72850	-0-			104 8118 9	1	44447	2	Y	7380	7309	1	46	8	609
02	80315 X	80315	-0-	-0-	-0-			67307 11473 9	2	1535	4	Y	10430	10583	1	51	8	405
03	67146 X	66453	-0-	-693	-0-			47648 11349 9	2	7456	4	Y	10317	9907	1	21	8	794
04	64980 X	27180	-0-	-37800	-0-			194 1403 4	1	21862	2	Y	3383	4008	1			169
05	67146 X	5897	-0-	-61249	-0-			80 2955 4	1	2717	2	Y	132	271	1	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10661		- 18924					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	188032	X	188032	-0-	-0-	-0-		12428	1	136786	2	Y	13856	13861	1	65	8	865
01	183768	X	178586	-0-	-5182	-0-		23576	4	15242	9							
02	139991	X	139991	-0-	-0-	-0-		345	1	147963	2	Y	12851	12878	1	206	8	632
03	158262	X	158262	-0-	-0-	-0-		16142	4	14136	9							
04	138660	X	57170	-0-	-81490	-0-		124169	2	4904	4	Y	9925	10076	1	99	8	382
05	143282	X	90121	-0-	-53161	-0-		10918	9									
								132319	2	14962	4	Y	9983	9477	1	60	8	828
								10981	9									
								469	1	52691	2	Y	3615	4264	1			179
								33	4	3977	9							
								2330	1	79039	2	Y	5708	5196	1	225	8	466
								2473	4	6279	9							

HELBING STATE 56-6			WELL #:			1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL	DEPTH 10062	PERF.10504		- 14926				
12	37045	X	35649	-0-	-1396	-0-		2788	1	30685	2	Y	1749	1494	1	6	8	788
01	33573	X	33465	-0-	-108	-0-		252	4	1924	9							
02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-		73	1	31356	2	Y	1851	2232	1	12	8	395
03	35650	X	30160	-0-	-5490	-0-		2036	9									
04	34500	X	26120	-0-	-8380	-0-		28342	2	80	4	Y	1989	1838	1	5	8	541
05	35650	X	21358	-0-	-14292	-0-		2188	9									
								28183	2	1977	9	Y	1797	1887	1	5	8	446
								213	1	23931	2	Y	1513	1630	1			329
								312	4	1664	9							
								517	1	17549	2	Y	861	659	1	7	8	524
								2345	4	947	9							

GREENWICH SW 3142			WELL #:			B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL	DEPTH 9903	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	52	-0-	52	52			50	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	91437	-0-	91437	91489			716	1	80450	2	Y	8911	7967	1	11	8	933
05	SHUT IN	145346	-0-	145346	236835			469	4	9802	9							
								3674	1	124608	2	Y	14783	15161	1	22	8	533
								803	4	16261	9							

GREENWICH NW 3130			WELL #:			B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL	DEPTH 9985	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	2040	-0-	2040	2040			923	2	976	4	N	128	16	8			112
								141	9									
*04	SHUT IN	121332	-0-	121332	123372			959	1	107845	2	Y	11082	10442	1	20	8	732
								338	4	12190	9							
05	SHUT IN	142109	-0-	142109	265481			3615	1	122616	2	Y	12238	12519	1	20	8	431
								2416	4	13462	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 284700	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL	DEPTH	10356	PERF.10496	- 15177		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
12	166873 X	64315	-0-	-102558	-0-	4338 1 1968 4	47748 2 10261 9	N	9328	9796 1	46 8		823
01	140399 X	57303	-0-	-83096	-0-	109 1 1052 4	46425 2 9717 9	N	8834	8958 1	78 8		621
02	105672 X	53008	-0-	-52664	-0-	43759 2 8916 9	333 4	N	8105	8036 1	25 8		665
03	81685 X	56254	-0-	-25431	-0-	47033 2 9154 9	67 4	N	8322	8403 1	66 8		518
04	62250 X	49188	-0-	-13062	-0-	365 1 37 4	40996 2 7790 9	N	7082	7134 1			466
05	64325 X	49780	-0-	-14545	-0-	1149 1 1951 4	38972 2 7708 9	N	7007	6376 1	10 8		1087

SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL	DEPTH	9820	PERF. 9892	- 14440		
12	108624 X	29518	-0-	-79106	-0-	1732 1 55 4	19053 2 8678 9	Y	7889	7331 1	428 8		336
01	106454 X	34507	-0-	-71947	-0-	66 1 1821 4	28317 2 4303 9	Y	3912	3921 1	140 8		187
02	63438 X	63438	-0-	-0-	-0-	57417 2 5682 9	339 4	Y	5165	4812 1	47 8		493
03	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	49402 2 6579 9	287 4	Y	5981	6085 1	38 8		351
04	57039 X	57039	-0-	-0-	-0-	433 1 1503 4	48661 2 6442 9	Y	5856	5915 1			292
05	70246 X	58836	-0-	-11410	-0-	1291 1 7030 4	43794 2 6721 9	Y	6110	5796 1	3 8		603

LOST SADDLE 4546 1U				WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL	DEPTH	10440	PERF. N/A			
12	SHUT IN	172168	-0-	172168	502634	153499 2 18543 9	126 4	Y	16857	16910 0			127
01	SHUT IN	127858	-0-	127858	630492	105745 2 14403 9	7710 4	Y	13094	13074 0			147
02	SHUT IN	88606	-0-	88606	719098	78672 2	9934 9	Y	9031	8990 0			188
03	SHUT IN	95582	-0-	95582	814680	85035 2 10540 9	7 4	Y	9582	9626 0			144
04	SHUT IN	104714	-0-	104714	919394	413 1 4 4	94726 2 9571 9	Y	8701	8641 0			204
05	SHUT IN	103210	-0-	103210	1022604	1262 1 9546 9	92402 2	Y	8678	8599 0			283

RABBIT EARS STATE 0508				WELL #: A 1H	RRCID -> 284745	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH	9433	PERF. N/A			
12	SHUT IN	143419	-0-	143419	586870	121273 2 15126 9	7020 4	N	13751	13745 0			623
01	SHUT IN	176102	-0-	176102	762972	152690 2 18470 9	4942 4	N	16791	16670 0	19 8		725
02	SHUT IN	197305	-0-	197305	960277	2542 1 876 4	177735 2 16152 9	N	14684	14543 0	44 8		822
03	SHUT IN	187947	-0-	187947	1148224	3481 1 6814 4	163529 2 14123 9	N	12839	13108 0	7 8		546
04	SHUT IN	160607	-0-	160607	1308831	2330 1 28508 4	118384 2 11385 9	N	10350	10111 0			785
05	SHUT IN	139896	-0-	139896	1448727	51576 2 10789 9	77531 4	N	9808	9669 0	14 8		910

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	B 1H	RRCID ->	284758	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11309	-	15964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	95666 X	58870	-0-	-36796	-0-	53614	2	5256	9	Y	4778	4227	1			1124
01	75423 X	65574	-0-	-9849	-0-	360	1	60782	2	Y	3796	4657	1			263
						256	4	4176	9							
02	66159 X	66159	-0-	-0-	-0-	62134	2	4025	9	Y	3659	3622	1	11	8	289
03	64325 X	59472	-0-	-4853	-0-	67	1	54110	2	Y	3850	3729	1			410
						1060	4	4235	9							
04	63450 X	58295	-0-	-5155	-0-	54007	2	77	4	Y	3828	4032	1			206
						4211	9									
05	73253 X	56161	-0-	-17092	-0-	52246	2	3915	9	Y	3559	3414	1	2	8	349
HELBING STATE 56-5				WELL #:	1H	RRCID ->	284806	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	10237	PERF.10354	-	15181	
12	47275 X	47162	-0-	-113	-0-	3708	1	40804	2	Y	2195	1950	1	10	8	951
						235	4	2415	9							
01	45322 X	45054	-0-	-268	-0-	99	1	42436	2	Y	2290	2736	1	18	8	487
						2519	9									
02	41272 X	38683	-0-	-2589	-0-	37038	2	60	4	Y	1441	1621	1	5	8	302
						1585	9									
03	47151 X	36304	-0-	-10847	-0-	34484	2	663	4	Y	1052	1039	1	8	8	307
						1157	9									
04	45630 X	34455	-0-	-11175	-0-	292	1	32789	2	Y	1249	1340	1			216
						1374	9									
05	47151 X	24126	-0-	-23025	-0-	607	1	20572	2	Y	1144	832	1	9	8	519
						1689	4	1258	9							
BLUE LAKES 5556				WELL #:	B 2H	RRCID ->	284814	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10017	PERF. N/A			
12	SHUT IN	134769	-0-	134769	361516	125753	2	107	4	Y	8099	8123	0			61
						8909	9									
01	SHUT IN	77351	-0-	77351	438867	66897	2	5346	4	Y	4644	4650	0	2	8	53
						5108	9									
02	SHUT IN	66288	-0-	66288	505155	60902	2	291	4	Y	4632	4588	0			97
						5095	9									
03	SHUT IN	74480	-0-	74480	579635	69150	2	15	4	Y	4832	4855	0	1	8	73
						5315	9									
04	SHUT IN	74839	-0-	74839	654474	304	1	69795	2	Y	4302	4274	0			101
						8	4	4732	9							
05	SHUT IN	68751	-0-	68751	723225	865	1	63345	2	Y	4128	4094	0			135
						4541	9									
GREENWICH SW 3142				WELL #:	A 1H	RRCID ->	284925	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.10376	-	17748	
12	112344 X	85533	-0-	-26811	-0-	5591	1	61543	2	Y	10016	10020	1	71	8	620
						7381	4	11018	9							
01	97774 X	81456	-0-	-16318	-0-	154	1	65878	2	Y	9955	10069	1	130	8	376
						4473	4	10951	9							
02	88312 X	67907	-0-	-20405	-0-	56937	2	2393	4	Y	7797	7584	1	45	8	544
						8577	9									
03	93558 X	17744	-0-	-75814	-0-	14712	2	680	4	Y	2138	1834	1	10	8	838
						2352	9									
04	85560 X	72187	-0-	-13373	-0-	531	1	59691	2	Y	9417	9699	0	14	8	542
						1606	4	10359	9							
05	85529 X	51680	-0-	-33849	-0-	1191	1	40374	2	Y	7844	8371	1	15	8	-0-
						1487	4	8628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GORDON 30			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11378	- 16032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	92349 X	54124	-0-	-38225	-0-	48862	2	5262	9	Y	4784	4032	1			1248
01	89838 X	49150	-0-	-40688	-0-	256	1	43342	2	Y	4593	5560	1			281
						500	4	5052	9							
02	54712 X	48865	-0-	-5847	-0-	44706	2	8	4	Y	3774	3762	1			293
						4151	9									
03	59055 X	58798	-0-	-257	-0-	68	1	54521	2	Y	3826	3676	1			443
						4209	9									
04	58835 X	58835	-0-	-0-	-0-	54883	2	3952	9	Y	3593	3830	1			206
*05	59415 X	59415	-0-	-0-	-0-	54740	2	4675	9	Y	4250	4064	1			392
ELKHEAD 4144				WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL	DEPTH 10439	PERF. 8028	- 20543		
12	150837 X	150837	-0-	-0-	-0-	123430	2	1176	4	Y	23846	23545	0	5	8	652
						26231	9									
01	189255 X	123384	-0-	-65871	-0-	99338	2	3041	4	Y	19095	19410	0			337
						21005	9									
02	170940 X	88936	-0-	-82004	-0-	72278	2	292	4	Y	14878	14910	0			305
						16366	9									
03	189255 X	92763	-0-	-96492	-0-	76207	2	11	4	Y	15041	15155	0	34	8	157
						16545	9									
04	162000 X	87735	-0-	-74265	-0-	314	1	72028	2	Y	13994	13928	0			223
						15393	9									
05	150846 X	88815	-0-	-62031	-0-	990	1	72523	2	Y	13911	13853	0	3	8	278
						15302	9									
KENOSHA 4441				WELL #: B 2H		RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10846	- 20837		
12	164424 X	85666	-0-	-78758	-0-	69770	2	822	4	Y	13704	13531	0			375
						15074	9									
01	116932 X	64600	-0-	-52332	-0-	51531	2	1460	4	Y	10554	10743	0			186
						11609	9									
02	96964 X	70408	-0-	-26556	-0-	58476	2	230	4	Y	10638	10606	0			218
						11702	9									
03	101184 X	88218	-0-	-12966	-0-	75687	2	62	4	Y	11335	11433	0	1	8	119
						12469	9									
04	89010 X	59906	-0-	-29104	-0-	213	1	48796	2	Y	9834	9796	0			157
						80	4	10817	9							
05	85653 X	52555	-0-	-33098	-0-	565	1	41397	2	Y	9612	9577	0			192
						20	4	10573	9							
GAVSTER STATE 32A				WELL #: 2H		RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL	DEPTH 10465	PERF. 9891	- 14440		
12	150195 X	65104	-0-	-85091	-0-	56815	2	8289	9	Y	7535	7422	1	5	8	831
01	150195 X	65117	-0-	-85078	-0-	329	1	55680	2	Y	8275	8533	1			573
						5	4	9103	9							
02	48423 X	48423	-0-	-0-	-0-	40965	2	7458	9	Y	6780	6857	1			496
03	86025 X	42982	-0-	-43043	-0-	45	1	36085	2	Y	6190	5930	1			756
						43	4	6809	9							
04	75540 X	32718	-0-	-42822	-0-	27495	2	5223	9	Y	4748	5251	1			253
05	65131 X	34707	-0-	-30424	-0-	28604	2	386	4	Y	5197	4955	1			495
						5717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10181		- 14781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 W	102415	-0-	102415	183535	7269 6313	1 4	80005 8828	2 9	Y	8025	7428	1	535	8	673
01	0 W	93187	-0-	93187	276722	190 4127	1 4	81722 7148	2 9	Y	6498	6453	1	255	8	463
02	0 W	64341	-0-	64341	341063	59331 4649	2 9	361	4	Y	4226	4289	1	21	8	379
03	0 W	54256	-0-	54256	395319	48857 4916	2 9	483	4	Y	4469	4560	1	43	8	245
*04	0 W	50031	-0-	50031	445350	391 1399	1 4	43947 4294	2 9	Y	3904	3960	1			189
05	0 W	49041	-0-	49041	494391	1144 4935	1 4	38796 4166	2 9	Y	3787	3606	1	15	8	355

SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: A 3H		RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10126		- 14739			
*12	163680 X	120838	-0-	-42842	-0-	8643 1343	1 4	95131 15721	2 9	Y	14292	14306	1	56	8	1296
*01	163680 X	103561	-0-	-60119	-0-	87194 11524	2 9	4843	4	Y	10476	10940	1	64	8	768
*02	147840 X	79173	-0-	-68667	-0-	70470 8320	2 9	383	4	Y	7564	7634	1	19	8	679
*03	163680 X	66391	-0-	-97289	-0-	57617 8369	2 9	405	4	Y	7608	7824	1	40	8	423
*04	158400 X	61972	-0-	-96428	-0-	469 1263	1 4	52728 7512	2 9	Y	6829	6919	1			333
*05	163680 X	60604	-0-	-103076	-0-	1431 3235	1 4	48526 7412	2 9	Y	6738	6426	1	8	8	637

LIAM STATE 53-12				WELL #: C 4H		RRCID -> 285528	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 10201		PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	65953	-0-	65953	65953	373 22749	1 4	41906 925	2 9	Y	841	696	1	24	8	121
05	SHUT IN	184303	-0-	184303	250256	4402 27112	1 4	149328 3461	2 9	Y	3146	2529	1	37	8	701

STINGER 1716				WELL #: B 1H		RRCID -> 286029	COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10313		PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	514	-0-	514	514	387 4822	4 1	127 163560	9 2	Y	115	115	8			-0-
05	SHUT IN	209362	-0-	209362	209876	16451	4	24529	9	Y	22299	20562	1	135	8	1602

YELLOW JACKET 1716				WELL #: A 2H		RRCID -> 286336	COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 9883		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	16558	-0-	16558	16558	327 3365	1 4	11114 1752	2 9	N	1593	1056	1	66	8	471

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YULE 56															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 646832															
WELL #: A 1H				RRCID -> 286389				COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612			
												PERF. 10974 - 15591			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 W	25603	-0-	25603	25603	21953	2	260	4	N	3082	1488	1	7 8	1587
						3390	9								
10	0 W	156655	-0-	156655	182258	142051	2	14604	9	N	13276	14236	1	2 8	625
11	0 W	121712	-0-	121712	303970	111681	2	10031	9	N	9119	9175	1		569
12	0 W	108861	-0-	108861	412831	100472	2	8389	9	N	7626	6533	1		1662
01	0 W	79999	-0-	79999	492830	441	1	73198	2	N	5782	6877	1	138 8	429
						6360	9								
02	0 W	58198	-0-	58198	551028	53013	2	721	4	N	4058	3563	1	171 8	753
						4464	9								
03	0 W	74022	-0-	74022	625050	85	1	68312	2	N	4935	4959	1	3 8	726
						196	4	5429	9						
04	0 W	66357	-0-	66357	691407	60147	2	1657	4	N	4139	4391	1		474
						4553	9								
05	0 W	68140	-0-	68140	759547	58031	2	5575	4	N	4122	4015	1	1 8	580
						4534	9								

HORNET STATE 0607 2U				WELL #: B 2H				RRCID -> 286418				COMPL. DATE 12/30/2018			
												TOTAL DEPTH 10078			
												PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	23941	-0-	23941	23941	396	1	13427	2	N	2328	1860	1	10 8	458
						7557	4	2561	9						

STINGER 1716				WELL #: A 2H				RRCID -> 286443				COMPL. DATE 02/01/2019			
												TOTAL DEPTH 9936			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-

ARGENTINE STATE 7170 5U				WELL #: S 5H				RRCID -> 286449				COMPL. DATE 12/22/2018			
												TOTAL DEPTH 10281			
												PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	14480	-0-	14480	14480	9520	2	411	4	Y	4135	3830	0	251 1	39
						4549	9					15	8		
*04	SHUT IN	131543	-0-	131543	146023	410	1	93851	2	Y	33893	33845	0	8 8	79
						37282	9								
05	SHUT IN	117965	-0-	117965	263988	1173	1	85823	2	Y	28154	28060	0		173
						30969	9								

ARGENTINE STATE 7170 4U				WELL #: B 4H				RRCID -> 286527				COMPL. DATE 12/01/2018			
												TOTAL DEPTH 10931			
												PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	63410	-0-	63410	63410	38934	2	583	4	Y	21721	20176	0	1324 1	206
						23893	9					15	8		
*04	SHUT IN	148079	-0-	148079	211489	430	1	98580	2	Y	44608	44700	0	9 8	105
						49069	9								
05	SHUT IN	131139	-0-	131139	342628	1287	1	94299	2	Y	32321	32223	0	4 8	199
						35553	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE			//CONT.//		71052 900 703352	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
			WELL #:		201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11228	- 15628			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23219	X	19258	-0-	-3961	-0-			1975	1	12941	3	Y	1617	1442 0	138 1	107
01	19933	X	14043	-0-	-5890	-0-			2563	4	1779	9			1 8		
									2533	1	9909	3	Y	1285	1141 0	132 1	119
									187	4	1414	9					
*02	14756	X	7649	-0-	-7107	-0-			6792	3	857	9	Y	779	853 1		45
*03	16337	X	6200	-0-	-10137	-0-			5283	3	95	4	Y	747	765 1		27
									822	9							
*04	15810	X	4939	-0-	-10871	-0-			4135	3	804	9	Y	731	726 1		32
05	16337	X	5000	-0-	-11337	-0-			4199	3	801	9	Y	728	720 1		40
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #:		204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145	- 15545			
12	32209	X	30211	-0-	-1998	-0-			2931	1	19210	3	Y	3877	3596 0	219 1	220
									3805	4	4265	9			2 8		
01	30907	X	27817	-0-	-3090	-0-			4761	1	18621	3	Y	3713	3387 0	229 1	317
									351	4	4084	9					
*02	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-			16628	3	3664	9	Y	3331	3464 1		184
*03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-			18053	3	323	4	Y	3938	4033 1		89
									4332	9							
*04	20940	X	15244	-0-	-5696	-0-			11953	3	3291	9	Y	2992	2972 1		109
05	21638	X	15094	-0-	-6544	-0-			11803	3	3291	9	Y	2992	2959 1		142
BRIGHAM FUENTE			WELL #:		4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11000	- 18200			
12	56296	X	52948	-0-	-3348	-0-			6310	1	33106	3	Y	8156	7690 0	416 1	517
									4560	4	8972	9			5 8		
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-			10555	1	42202	3	Y	9494	8989 0	466 1	556
									901	4	10443	9					
*02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-			35675	3	8214	9	Y	7467	7465 1		558
*03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-			34587	3	8439	9	Y	7672	7925 1		305
*04	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-			33556	3	8049	9	Y	7317	7383 1		239
05	41385	X	39968	-0-	-1417	-0-			31828	3	8140	9	Y	7400	7241 1		398
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #:		209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11009	- 15672			
12	38626	X	25468	-0-	-13158	-0-			2536	1	16616	3	Y	2750	2516 0	187 1	165
									3291	4	3025	9			2 8		
01	31589	X	23180	-0-	-8409	-0-			4090	1	16000	3	Y	2535	2276 0	198 1	226
									301	4	2789	9					
*02	22008	X	13736	-0-	-8272	-0-			11809	3	1927	9	Y	1752	1878 1		100
*03	24366	X	15012	-0-	-9354	-0-			12676	3	227	4	Y	1917	1964 1		53
									2109	9							
*04	23580	X	14507	-0-	-9073	-0-			12468	3	2039	9	Y	1854	1841 1		66
05	24366	X	14692	-0-	-9674	-0-			12660	3	2032	9	Y	1847	1827 1		86
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #:		212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.10740	- 15440			
12	31589	X	28721	-0-	-2868	-0-			2777	1	18196	3	Y	3767	3497 0	207 1	212
									3604	4	4144	9			2 8		
01	31589	X	26636	-0-	-4953	-0-			4547	1	17786	3	Y	3607	3293 0	219 1	307
									335	4	3968	9					
*02	25200	X	17230	-0-	-7970	-0-			14232	3	2998	9	Y	2725	2879 1		153
*03	27900	X	18943	-0-	-8957	-0-			15497	3	278	4	Y	2880	2950 1		83
									3168	9							
*04	27000	X	17725	-0-	-9275	-0-			14680	3	3045	9	Y	2768	2749 1		102
05	27900	X	17938	-0-	-9962	-0-			14905	3	3033	9	Y	2757	2727 1		132

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL DURHAM SMITH FUENTE										//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
										//CONT.// 214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10810		- 15426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	33263 X	27055	-0-	-6208	-0-		2587	1	16952	3	Y	3780	3527	0	187	1	209				
01	32054 X	27390	-0-	-4664	-0-		3358	4	4158	9			2	8							
*02	20020 X	18600	-0-	-1420	-0-		4683	1	18319	3	Y	3675	3351	0	219	1	314				
*03	22165 X	18507	-0-	-3658	-0-		345	4	4043	9											
*04	21450 X	16948	-0-	-4502	-0-		15263	3	3337	9	Y	3034	3179	1			169				
05	22165 X	17149	-0-	-5016	-0-		14998	3	269	4	Y	2945	3016	1			98				
							3240	9													
							13847	3	3101	9	Y	2819	2800	1			117				
							14059	3	3090	9	Y	2809	2778	1			148				
BRIGHAM FUENTE										WELL #: 4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 10999		PERF.11200		- 18255	
12	82119 X	59330	-0-	-22789	-0-		7621	1	39986	3	Y	5650	5097	0	524	1	420				
01	78492 X	58674	-0-	-19818	-0-		5508	4	6215	9			6	8							
*02	52864 X	39963	-0-	-12901	-0-		10334	1	41318	3	Y	5582	5144	0	488	1	370				
*03	58528 X	40548	-0-	-17980	-0-		882	4	6140	9											
*04	56640 X	37024	-0-	-19616	-0-		35247	3	4716	9	Y	4287	4333	1			324				
05	58528 X	35324	-0-	-23204	-0-		35596	3	4952	9	Y	4502	4651	1			175				
							32319	3	4705	9	Y	4277	4312	1			140				
							30687	3	4637	9	Y	4215	4128	1			227				
DURHAM SMITH FUENTE										WELL #: 207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11099		- 15639	
12	36797 X	24304	-0-	-12493	-0-		2327	1	15247	3	Y	3373	3156	0	207	1	187				
01	36797 X	21568	-0-	-15229	-0-		3020	4	3710	9			2	8							
*02	42812 X	19281	-0-	-23531	-0-		3633	1	14212	3	Y	3141	2887	0	177	1	264				
*03	47399 X	17648	-0-	-29751	-0-		268	4	3455	9											
*04	34080 X	17211	-0-	-16869	-0-		16743	3	2538	9	Y	2307	2441	1			130				
05	24304 X	17264	-0-	-7040	-0-		14808	3	265	4	Y	2341	2398	1			73				
							2575	9													
							14757	3	2454	9	Y	2231	2216	1			88				
							14832	3	2432	9	Y	2211	2187	1			112				
LONG YUENGLING										WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10820		- 18434	
12	89528 X	57941	-0-	-31587	-0-		1243	1	46197	3	N	6652	6139	0	469	1	204				
01	76229 X	54481	-0-	-21748	-0-		3184	4	7317	9											
*02	68852 X	51682	-0-	-17170	-0-		747	1	46936	3	N	6022	5727	0	225	1	262				
*03	65565 X	52753	-0-	-12812	-0-		174	4	6624	9			12	8							
*04	61320 X	52807	-0-	-8513	-0-		46374	3	5308	9	N	4825	4770	0			317				
05	57939 X	53516	-0-	-4423	-0-		47373	3	36	4	N	4858	5161	0			14				
							5344	9													
							47689	3	1	4	N	4652	4608	0			58				
							5117	9													
							48543	3	2	4	N	4519	4509	0			68				
							4971	9													
ACE										WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10321		- 18020	
12	93186 X	68527	-0-	-24659	-0-		1351	1	50214	3	N	8232	7743	0	509	1	328				
01	91822 X	64114	-0-	-27708	-0-		7907	4	9055	9			5	8							
*02	67816 X	58623	-0-	-9193	-0-		722	1	48148	3	N	7655	7468	0	216	1	285				
*03	70680 X	60324	-0-	-10356	-0-		6823	4	8421	9			14	8							
*04	68400 X	60266	-0-	-8134	-0-		47388	3	4353	4	N	6256	6247	0			294				
05	68541 X	61541	-0-	-7000	-0-		6882	9													
							51174	3	2231	4	N	6290	6456	0			128				
							6919	9													
							52439	3	909	4	N	6289	6283	0			134				
							6918	9													
							53839	3	699	4	N	6366	6411	0			89				
							7003	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC UINTA														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 703352					WELL #: C101H					CNTY: WARD				
WELL #:					RRCID -> 283238					COMPL. DATE 02/14/2018				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		199144	X	135063	-0-	-64081	-0-	3026	1 112472	3	N	8142	7133 0	137
								10609	4 8956	9			49 8	
01		199144	X	49259	-0-	-149885	-0-	836	1 41540	3	N	2699	2501 0	78
								3914	4 2969	9			5 8	
*02		179872	X	115736	-0-	-64136	-0-	107062	3 8674	9	N	7885	7695 0	268
*03		164796	X	125749	-0-	-39047	-0-	114774	3 10975	9	N	9977	10087 0	158
*04		159480	X	75094	-0-	-84386	-0-	69124	3 5970	9	N	5427	5441 0	144
05		135067	X	28170	-0-	-106897	-0-	26525	3 1645	9	N	1495	1623 0	16
RANGER					WELL #: L 07H					RRCID -> 283585				
										COMPL. DATE 09/26/2017				
12		49693	X	41818	-0-	-7875	-0-	1445	1 31320	3	N	8184	7496 0	59
								51	4 9002	9			7 8	
01		49693	X	38615	-0-	-11078	-0-	729	1 29965	3	N	6845	6528 0	58
								391	4 7530	9			9 8	
*02		44884	X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3 867	4	N	5387	5386 0	59
								5926	9					
*03		42780	X	24123	-0-	-18657	-0-	17476	3 183	4	N	5876	5923 0	12
								6464	9					
*04		41040	X	19146	-0-	-21894	-0-	14220	3 13	4	N	4466	4469 0	9
								4913	9					
05		41819	X	24524	-0-	-17295	-0-	18792	3 12	4	N	5200	5196 0	13
								5720	9					
NORTH ELEPHANT 2 UNIT					WELL #: U 06H					RRCID -> 283600				
										COMPL. DATE 05/28/2017				
12		41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	1316	1 28527	3	N	9470	8828 0	250
								1153	4 10417	9			11 8	
01		34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	628	1 25095	3	N	7943	7681 0	226
								257	4 8737	9			20 8	
*02		30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	22393	3 422	4	N	6959	6956 0	229
								7655	9					
*03		32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	24416	3 10	4	N	7442	7612 0	59
								8186	9					
*04		31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	23858	3 7867	9	N	7152	7146 0	65
*05		19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	14551	3 4914	9	N	4467	4479 0	53
LONG YUENGLING					WELL #: U 04H					RRCID -> 283646				
										COMPL. DATE 12/09/2017				
12		67177	X	49520	-0-	-17657	-0-	977	1 36298	3	N	8856	8429 0	280
								2503	4 9742	9				
01		64170	X	48570	-0-	-15600	-0-	613	1 38533	3	N	8437	8140 0	373
								143	4 9281	9			20 8	
*02		57960	X	46483	-0-	-11477	-0-	38709	3 7774	9	N	7067	6976 0	464
*03		58032	X	51329	-0-	-6703	-0-	43256	3 30	4	N	7312	7754 0	22
								8043	9					
*04		52170	X	45059	-0-	-7111	-0-	37504	3 1	4	N	6867	6803 0	86
								7554	9					
05		51522	X	45406	-0-	-6116	-0-	37896	3 1	4	N	6826	6809 0	103
								7509	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL BRECKENRIDGE		RES. CO., LLC	//CONT.// 71052 900 703352 WELL #: L 06H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	75113	X	60227	-0-	-14886		-0-	1176	1	43724	3	N	7831	7409	0	444	1	283
01	73966	X	57093	-0-	-16873		-0-	6713	4	8614	9			10	8			
*02	66808	X	54988	-0-	-11820		-0-	663	1	43573	3	N	7257	7100	0	199	1	226
*03	73129	X	58736	-0-	-14393		-0-	4874	4	7983	9			15	8			
*04	67230	X	52010	-0-	-15220		-0-	44350	3	3850	4	N	6171	6128	0			269
05	60884	X	46107	-0-	-14777		-0-	6788	9									
							-0-	49516	3	2130	4	N	6445	6580	0			134
							-0-	7090	9									
							-0-	45230	3	818	4	N	5420	5481	0			73
							-0-	5962	9									
							-0-	40460	3	861	4	N	4351	4254	0			170
							-0-	4786	9									
RANGER					WELL #: B106H		RRCID -> 283882	COMPL. DATE 09/26/2017					TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11345	-	21030
12	146413	X	81674	-0-	-64739		-0-	2914	1	63156	3	N	14092	12704	0	1339	1	100
01	129146	X	78342	-0-	-50804		-0-	103	4	15501	9			18	8			
*02	116648	X	74741	-0-	-41907		-0-	1519	1	62448	3	N	12328	11656	0	642	1	104
*03	102300	X	60212	-0-	-42088		-0-	814	4	13561	9			26	8			
*04	79020	X	45608	-0-	-33412		-0-	61656	3	1918	4	N	10152	10145	0			111
05	82739	X	64367	-0-	-18372		-0-	11167	9									
							-0-	48451	3	507	4	N	10231	10312	0			30
							-0-	11254	9									
							-0-	36933	3	34	4	N	7855	7861	0			24
							-0-	8641	9									
							-0-	53237	3	35	4	N	10086	10079	0			31
							-0-	11095	9									
PIPEWORKS					WELL #: B 05H		RRCID -> 283902	COMPL. DATE 05/08/2017					TOTAL	DEPTH	10801	PERF.11220	-	18597
12	60980	X	60980	-0-	-0-		-0-	1325	1	49241	3	N	5527	5163	0	500	1	414
01	65287	X	65287	-0-	-0-		-0-	4334	4	6080	9							
*02	54082	X	54082	-0-	-0-		-0-	913	1	58763	3	N	4988	4970	0	274	1	158
*03	62100	X	62100	-0-	-0-		-0-	124	4	5487	9							
*04	56790	X	43289	-0-	-13501		-0-	49808	3	339	4	N	3577	3473	0			262
05	58683	X	58548	-0-	-135		-0-	3935	9									
							-0-	56453	3	678	4	N	4517	4731	0			48
							-0-	4969	9									
							-0-	39626	3	27	4	N	3305	3264	0			89
							-0-	3636	9									
							-0-	53756	3	56	4	N	4305	4163	0			231
							-0-	4736	9									
PIPEWORKS					WELL #: L 06H		RRCID -> 283903	COMPL. DATE 05/08/2017					TOTAL	DEPTH	10667	PERF.11043	-	18425
12	51088	X	45936	-0-	-5152		-0-	975	1	36228	3	N	5041	4761	0	367	1	384
01	47492	X	42220	-0-	-5272		-0-	3188	4	5545	9							
*02	42896	X	34786	-0-	-8110		-0-	568	1	36500	3	N	4614	4679	0	170	1	149
*03	45942	X	44847	-0-	-1095		-0-	77	4	5075	9							
*04	44460	X	42304	-0-	-2156		-0-	30621	3	209	4	N	3596	3482	0			263
*05	47303	X	47303	-0-	-0-		-0-	3956	9									
							-0-	39848	3	478	4	N	4110	4305	0			68
							-0-	4521	9									
							-0-	38385	3	27	4	N	3538	3494	0			112
							-0-	3892	9									
							-0-	42526	3	59	4	N	4289	4171	0			230
							-0-	4718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC BOUCHER 2															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 703352				WELL #: 03H				RRCID -> 283904				COMPL. DATE 12/12/2016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	50158	X	47080	-0-	-3078	-0-	764	1	28397	3	N	6640	6137	0	873
01	48298	X	32843	-0-	-15455	-0-	10615	4	7304	9	N	2768	3161	0	370
*02	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-	366	1	15634	3	N	10076	10291	0	155
*03	47089	X	15712	-0-	-31377	-0-	13798	4	3045	9	N	3212	3210	0	157
*04	45570	X	27052	-0-	-18518	-0-	38882	3	249	4	N	4090	4116	0	131
05	47089	X	32292	-0-	-14797	-0-	11084	9	5224	9	N	4749	4796	0	84
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912															
12	124767	X	124767	-0-	-0-	-0-	4644	1	100642	3	N	17561	15350	0	121
01	122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	164	4	19317	9	N	15831	14724	0	131
*02	115403	X	115403	-0-	-0-	-0-	2460	1	101158	3	N	12433	12428	0	136
*03	92091	X	92091	-0-	-0-	-0-	1320	4	17414	9	N	12129	12225	0	40
*04	65742	X	65742	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	N	8842	8849	0	33
*05	77380	X	77380	-0-	-0-	-0-	13676	9			N	10350	10343	0	40
							77933	3	816	4	N				
							13342	9			N				
							55965	3	51	4	N				
							9726	9			N				
							65951	3	44	4	N				
							11385	9			N				
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															
12	20522	X	17856	-0-	-2666	-0-	399	1	14824	3	N	2119	1764	0	458
01	17639	X	16830	-0-	-809	-0-	302	4	2331	9	N	1871	1993	0	257
*02	17584	X	15935	-0-	-1649	-0-	232	1	14509	3	N	1567	1387	0	437
*03	19468	X	17370	-0-	-2098	-0-	31	4	2058	9	N	1654	1974	0	117
*04	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	14211	3	1724	9	N	2004	1909	0	212
*05	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	15551	3	1819	9	N	4927	4795	0	344
							20351	3	2204	9	N				
							34607	3	5420	9	N				
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645															
12	138093	X	138093	-0-	-0-	-0-	4876	1	105672	3	N	24885	22560	0	177
01	126565	X	126565	-0-	-0-	-0-	171	4	27374	9	N	20936	19875	0	177
*02	104563	X	104563	-0-	-0-	-0-	2427	1	99806	3	N	15462	15470	0	169
*03	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	1302	4	23030	9	N	15696	15820	0	45
*04	104255	X	104255	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	N	13992	14003	0	34
*05	107197	X	107197	-0-	-0-	-0-	17008	9			N	14686	14675	0	45
							90027	3	942	4	N				
							17266	9			N				
							88782	3	82	4	N				
							15391	9			N				
							90982	3	60	4	N				
							16155	9			N				

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL RANGER			RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 04H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
							RRCID ->	284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	11026	-	20747
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	109042 X	109042	-0-	-0-	-0-		3865	1	83754	3	N	19352	17535	0	1776	1	138
							136	4	21287	9			18	8			
01	99728 X	99728	-0-	-0-	-0-		1919	1	78903	3	N	16252	15410	0	812	1	137
							1029	4	17877	9			31	8			
*02	95437 X	95437	-0-	-0-	-0-		79001	3	2457	4	N	12708	12706	0			139
							13979	9									
*03	91626 X	91626	-0-	-0-	-0-		75770	3	793	4	N	13694	13802	0			31
							15063	9									
*04	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-		57106	3	53	4	N	11001	11010	0			22
							12101	9									
*05	64623 X	64623	-0-	-0-	-0-		53750	3	35	4	N	9853	9846	0			29
							10838	9									

RANGER					WELL #: U 06SL		RRCID ->	284217	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.	11311	-	20730
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGER					WELL #: L 03H		RRCID ->	284219	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10905	-	20956
12	50732 X	50732	-0-	-0-	-0-		1806	1	39140	3	N	8838	7987	0	830	1	63
							64	4	9722	9			7	8			
01	45181 X	45181	-0-	-0-	-0-		872	1	35831	3	N	7283	6907	0	369	1	61
							467	4	8011	9			9	8			
*02	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-		33138	3	1031	4	N	5597	5597	0			61
							6157	9									
*03	36704 X	34291	-0-	-2413	-0-		27834	3	291	4	N	5605	5649	0			17
							6166	9									
*04	35520 X	24207	-0-	-11313	-0-		19063	3	18	4	N	4660	4664	0			13
							5126	9									
05	36704 X	27640	-0-	-9064	-0-		21919	3	14	4	N	5188	5184	0			17
							5707	9									

RANGER					WELL #: B104SL		RRCID ->	284220	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.	11408	-	21039
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGER					WELL #: L 01H		RRCID ->	284242	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.	11307	-	20754
12	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-		1130	1	24490	3	N	7404	6857	0	519	1	54
							40	4	8144	9			3	8			
01	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-		580	1	23859	3	N	6118	5869	0	245	1	52
							311	4	6730	9			6	8			
*02	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-		16794	3	522	4	N	3666	3678	0			40
							4033	9									
*03	17484 X	16621	-0-	-863	-0-		12114	3	127	4	N	3982	4013	0			9
							4380	9									
*04	36807 X	36807	-0-	-0-	-0-		32494	3	30	4	N	3894	3897	0			6
							4283	9									
*05	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-		44357	3	29	4	N	4414	4411	0			9
							4855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL				RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
RANGER						WELL #:		B102SL		RRCID ->		284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0 Z		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT								WELL #:		B301 H		RRCID ->		284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954			
12	65482	X		65482		-0-		-0-		-0-	2424	1	52527	3	N	7643	6490	0	1114	1		183	
											2124	4	8407	9			41	8					
01	63240	X		55133		-0-		-8107		-0-	1179	1	47132	3	N	5764	5246	0	499	1		154	
											482	4	6340	9			48	8					
*02	57120	X		48267		-0-		-8853		-0-	42312	3	797	4	N	4689	4688	0				155	
											5158	9											
*03	63240	X		49546		-0-		-13694		-0-	44159	3	19	4	N	4880	4992	0				43	
											5368	9											
*04	61200	X		47500		-0-		-13700		-0-	42312	3	5188	9	N	4716	4712	0				47	
05	63240	X		49506		-0-		-13734		-0-	44181	3	5325	9	N	4841	4831	0				57	
JOLLY								WELL #:		1201BH		RRCID ->		284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958			
12	45012	X		29223		-0-		-15789		-0-	522	1	19415	3	N	3877	3642	0	197	1		308	
											5021	4	4265	9			4	8					
01	45012	X		25925		-0-		-19087		-0-	303	1	20979	3	N	3319	3467	0	90	1		59	
											992	4	3651	9			11	8					
*02	40656	X		23485		-0-		-17171		-0-	20596	3	2889	9	N	2626	2603	0				82	
*03	39525	X		29537		-0-		-9988		-0-	26524	3	3013	9	N	2739	2757	0				64	
*04	32850	X		22987		-0-		-9863		-0-	20223	3	2764	9	N	2513	2554	0				23	
05	29233	X		22779		-0-		-6454		-0-	20084	3	2695	9	N	2450	2447	0				26	
IRON CITY STATE								WELL #:		L 05H		RRCID ->		284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080			
12	90210	X		72504		-0-		-17706		-0-	1476	1	54843	3	N	6460	5481	0	557	1		785	
											9079	4	7106	9			62	8					
01	425893	X		425893		-0-		-0-		-0-	3670	1	297083	3	N	25698	24464	0	1095	1		924	
											96872	4	28268	9									
*02	408469	X		408469		-0-		-0-		-0-	381281	3	27188	9	N	24716	24760	0				880	
*03	424690	X		424690		-0-		-0-		-0-	400121	3	102	4	N	22243	23068	0				55	
											24467	9											
*04	369894	X		369894		-0-		-0-		-0-	350295	3	209	4	N	17627	17549	0				133	
											19390	9											
*05	365697	X		365697		-0-		-0-		-0-	346908	3	18789	9	N	17081	17017	0				197	
HARRISON STATE C20								WELL #:		1402H		RRCID ->		284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298			
12	61721	X		52718		-0-		-9003		-0-	1878	1	40707	3	N	7825	6823	0	863	1		458	
											1525	4	8608	9			7	8					
01	61721	X		48469		-0-		-13252		-0-	980	1	39939	3	N	6611	6393	0	415	1		252	
											278	4	7272	9			9	8					
*02	55748	X		34709		-0-		-21039		-0-	28352	3	6357	9	N	5779	5731	0				300	
*03	56079	X		20422		-0-		-35657		-0-	16715	3	176	4	N	3210	3418	0				92	
											3531	9											
*04	52200	X		16103		-0-		-36097		-0-	12413	3	240	4	N	3136	3067	0	2	8		159	
											3450	9											
05	52731	X		30060		-0-		-22671		-0-	21613	3	1696	4	N	6137	6047	0				249	
											6751	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	U 04H	RRCID	->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11240	- 20142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	45973 X	32777	-0-	-13196	-0-	1039	1	22523	3	N	7575	7121	0	477	184
						882	4	8333	9			7	8		
01	45973 X	31015	-0-	-14958	-0-	555	1	22258	3	N	7225	6929	0	234	237
						254	4	7948	9			9	8		
*02	32088 X	29731	-0-	-2357	-0-	22229	3	526	4	N	6342	6347	0		232
						6976	9								
*03	35526 X	31798	-0-	-3728	-0-	24243	3	7555	9	N	6868	7051	0		49
*04	32910 X	23989	-0-	-8921	-0-	18322	3	5667	9	N	5152	5140	0		61
*05	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	25699	3	7687	9	N	6988	6922	0		127
QUEEN CITY				WELL #:	0302BH	RRCID	->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.11365	- 18670
12	29822 X	29418	-0-	-404	-0-	530	1	19708	3	N	2681	2434	0	200	353
						6231	4	2949	9						
01	35220 X	35220	-0-	-0-	-0-	408	1	27598	3	N	2591	2427	0	122	395
						4364	4	2850	9						
*02	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	21481	3	2650	4	N	2611	2107	0		504
						2872	9								
*03	29822 X	27965	-0-	-1857	-0-	23708	3	1795	4	N	2238	2466	0		276
						2462	9								
*04	28860 X	25270	-0-	-3590	-0-	22504	3	471	4	N	2086	2178	0		184
						2295	9								
05	29822 X	27294	-0-	-2528	-0-	24730	3	141	4	N	2203	1975	0		412
						2423	9								
THUNDER CANYON				WELL #:	0204H	RRCID	->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10971	- 18294
12	172372 X	172372	-0-	-0-	-0-	3648	1	135597	3	N	13304	12170	0	1376	585
						18493	4	14634	9			50	8		
01	111290 X	98036	-0-	-13254	-0-	1787	1	83834	3	N	9087	8048	0	539	994
						2419	4	9996	9			91	8		
*02	131865 X	131865	-0-	-0-	-0-	120666	3	11199	9	N	10181	9943	0		1232
*03	150056 X	150056	-0-	-0-	-0-	140010	3	10046	9	N	9133	10145	0		220
*04	174556 X	174556	-0-	-0-	-0-	161826	3	12730	9	N	11573	11444	0		349
*05	174183 X	174183	-0-	-0-	-0-	161677	3	12506	9	N	11369	11239	0		479
GREAT DIVIDE				WELL #:	1402BR	RRCID	->	284497	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.10400	- 15340
12	29016 X	25997	-0-	-3019	-0-	580	1	21541	3	N	1450	1344	0	219	282
						2281	4	1595	9						
01	29016 X	26864	-0-	-2152	-0-	372	1	22925	3	N	1301	1109	0	112	362
						2136	4	1431	9						
*02	23828 X	12026	-0-	-11802	-0-	10993	3	1033	9	N	939	949	0		352
*03	26257 X	14181	-0-	-12076	-0-	12940	3	1241	9	N	1128	1357	0		123
*04	25170 X	14907	-0-	-10263	-0-	13894	3	1013	9	N	921	796	0		248
05	26877 X	15575	-0-	-11302	-0-	14306	3	1269	9	N	1154	1218	0		184
RENEGADE				WELL #:	L 02H	RRCID	->	284501	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.11080	- 19144
12	58869 X	54492	-0-	-4377	-0-	1164	1	43261	3	N	6111	5622	0	439	339
						3345	4	6722	9			8	8		
01	54777 X	50599	-0-	-4178	-0-	695	1	43486	3	N	5717	5410	0	209	425
						129	4	6289	9			12	8		
*02	46060 X	28189	-0-	-17871	-0-	27721	3	468	9	N	425	5082	0		245
*03	54498 X	38503	-0-	-15995	-0-	31851	3	702	4	N	5409	5522	0		132
						5950	9								
*04	52740 X	38007	-0-	-14733	-0-	32044	3	5963	9	N	5421	5358	0		195
05	54498 X	30906	-0-	-23592	-0-	25114	3	28	4	N	5240	5239	0		196
						5764	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																							
//CONT.// 71052 900																							
ASSOCIATED																							
CAPACITY																							
CNTY: WARD																							
STEAMWORKS																							
WELL #: 0301BH																							
RRCID -> 284503																							
COMPL. DATE 10/15/2014																							
TOTAL DEPTH 10877																							
PERF.11038 - 12760																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		7502 X	2654	-0-	-4848	-0-		48	1	1785	3	N	245	228	0	18	1	17					
01		7502 X	7030	-0-	-472	-0-		551	4	270	9		90	1	5740	3	N	892	792	0	27	1	78
*02		7028 X	3129	-0-	-3899	-0-		219	4	981	9		2571	3	126	4	N	393	437	0			34
*03		7781 X	1714	-0-	-6067	-0-		432	9				1392	3	61	4	N	237	249	0			22
*04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		261	9				2835	3	93	4	N	244	238	0			28
*05		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-		268	9				2295	1	4599	3	N	300	311	0			17
								661	4	330	9												
RENEGADE																							
WELL #: 0302BH																							
RRCID -> 284529																							
COMPL. DATE 08/06/2014																							
TOTAL DEPTH 10871																							
PERF.11249 - 18613																							
12		33449 X	18036	-0-	-15413	-0-		389	1	14450	3	N	1891	1739	0	147	1	104					
01		33449 X	23492	-0-	-9957	-0-		1117	4	2080	9		331	1	20725	3	N	2158	1995	0	99	1	159
*02		30212 X	21738	-0-	-8474	-0-		62	4	2374	9		19977	3	1761	9	N	1601	1679	0			81
*03		30318 X	27075	-0-	-3243	-0-		24785	3	546	4	N	1585	1618	0			48					
*04		29340 X	26682	-0-	-2658	-0-		1744	9				24935	3	1747	9	N	1588	1570	0			66
05		33449 X	21255	-0-	-12194	-0-		19543	3	22	4	N	1536	1535	0			67					
								1690	9														
HARPOON																							
WELL #: L 05H																							
RRCID -> 284530																							
COMPL. DATE 03/31/2017																							
TOTAL DEPTH 10115																							
PERF.10411 - 18040																							
12		85591 X	66129	-0-	-19462	-0-		1173	1	43617	3	N	5789	5293	0	443	1	286					
01		80538 X	62351	-0-	-18187	-0-		14971	4	6368	9		658	1	41658	3	N	5543	5224	0	197	1	286
*02		72408 X	36617	-0-	-35791	-0-		13938	4	6097	9		32072	3	4545	9	N	4132	4141	0			277
*03		74803 X	45087	-0-	-29716	-0-		38350	3	1968	4	N	4335	4515	0			97					
*04		63990 X	41473	-0-	-22517	-0-		4769	9				36025	3	785	4	N	4239	4156	0			180
05		66123 X	42046	-0-	-24077	-0-		4663	9				36739	3	480	4	N	4388	4409	0			159
								4827	9														
RENEGADE																							
WELL #: U 03H																							
RRCID -> 284547																							
COMPL. DATE 03/03/2017																							
TOTAL DEPTH 10505																							
PERF.10910 - 18982																							
12		45539 X	42987	-0-	-2552	-0-		933	1	34668	3	N	4276	3900	0	352	1	234					
01		45539 X	42059	-0-	-3480	-0-		2682	4	4704	9		582	1	36388	3	N	4528	4234	0	174	1	336
*02		41132 X	17666	-0-	-23466	-0-		108	4	4981	9		14684	3	2982	9	N	2711	2907	0			140
*03		42997 X	25623	-0-	-17374	-0-		20938	3	461	4	N	3840	3920	0			60					
*04		41610 X	31082	-0-	-10528	-0-		4224	9				26410	3	4672	9	N	4247	4197	0			110
05		42997 X	40409	-0-	-2588	-0-		35933	3	40	4	N	4033	4033	0			110					
								4436	9														
THUNDER CANYON																							
WELL #: C107SL																							
RRCID -> 284570																							
COMPL. DATE 04/03/2018																							
TOTAL DEPTH 11153																							
PERF.11098 - 19040																							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352														
FLYING DOG															WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	57071 X	48853	-0-	-8218	-0-	865	1	32155	3	N	4737	4530	0	326 1	503														
01	57071 X	48132	-0-	-8939	-0-	10622	4	5211	9																				
						569	1	34320	3	N	4492	4260	0	171 1	564														
						8302	4	4941	9																				
*02	51296 X	7686	-0-	-43610	-0-	4798	3	2888	9	N	2625	2665	0		524														
*03	53134 X	26823	-0-	-26311	-0-	25075	4	1748	9	N	1589	1961	0		152														
*04	47820 X	29326	-0-	-18494	-0-	25539	4	3787	9	N	3443	3445	0		150														
05	48856 X	23178	-0-	-25678	-0-	19106	3	46	4	N	3660	3641	0		169														
						4026	9																						
UINTA															WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
12	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	1467	1	54518	3	N	10255	9545	0	553 1	190														
01	49042 X	48862	-0-	-180	-0-	5143	4	11281	9			19	8																
						748	1	37143	3	N	6792	6545	0	225 1	210														
						3500	4	7471	9			2	8																
*02	44296 X	39831	-0-	-4465	-0-	33670	3	6161	9	N	5601	5615	0		196														
*03	72385 X	40305	-0-	-32080	-0-	34403	3	5902	9	N	5365	5424	0		137														
*04	70080 X	44588	-0-	-25492	-0-	39158	3	5430	9	N	4936	4950	0		123														
05	72416 X	34639	-0-	-37777	-0-	28545	3	6094	9	N	5540	5605	0		58														
SANDLOT STATE															WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
12	34379 X	28144	-0-	-6235	-0-	587	1	21833	3	N	3977	3771	0	221 1	22														
01	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	1349	4	4375	9																				
						611	1	35027	3	N	5250	5062	0	183 1	27														
						1280	4	5775	9																				
*02	47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	40720	3	1340	4	N	5063	5071	0		19														
						5569	9																						
*03	55098 X	55098	-0-	-0-	-0-	47840	3	2078	4	N	4709	4707	0		21														
						5180	9																						
*04	52711 X	52711	-0-	-0-	-0-	47861	3	531	4	N	3926	3918	0		29														
						4319	9																						
05	34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	-0-				29														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL JAMES 02														
RES. CO., LLC														
WELL #: 1404														
ASSOCIATED RRCID -> 284703														
CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2013														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2133	3	N	564	603	1	281
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	20	4	620	9					
						51	1	1990	3	N	517	582	1	216
						569	9							
*02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	1888	3	454	9	N	413	374	1	255
*03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2190	3	451	9	N	410	550	1	115
*04	3060 X	2436	-0-	-624	-0-	1939	3	70	4	N	388	371	1	132
						427	9							
05	2883 X	2345	-0-	-538	-0-	1914	3	431	9	N	392	364	1	160
HARRISON STATE C20														
WELL #: 1401														
RRCID -> 284716														
COMPL. DATE 03/12/2013														
TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178														
12	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	80	1	1735	3	N	492	448	0	30
						65	4	541	9					
01	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	41	1	1667	3	N	406	403	0	16
						12	4	447	9					
*02	2408 N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	N	371	368	0	19
*03	2418 N	1909	-0-	-509	-0-	1530	3	16	4	N	330	349	0	-0-
						363	9							
*04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1598	3	31	4	N	272	266	0	6
						299	9							
05	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	1617	3	127	4	N	264	260	0	10
						290	9							
STEAMWORKS														
WELL #: 0304H														
RRCID -> 284719														
COMPL. DATE 06/13/2017														
TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275														
12	47833 X	33148	-0-	-14685	-0-	539	1	20038	3	N	5803	6193	0	420
						6188	4	6383	9			13	8	
01	47833 X	39194	-0-	-8639	-0-	497	1	31678	3	N	5280	5062	0	469
						1211	4	5808	9			20	8	
*02	39536 X	22331	-0-	-17205	-0-	16104	3	792	4	N	4941	5014	0	396
						5435	9							
*03	39680 X	29114	-0-	-10566	-0-	22246	3	977	4	N	5355	5630	0	121
						5891	9							
*04	38400 X	30018	-0-	-8382	-0-	23330	3	763	4	N	5386	5250	0	257
						5925	9							
05	39432 X	28900	-0-	-10532	-0-	4215	1	18091	3	N	4890	4874	0	273
						1215	4	5379	9					
SANDLOT STATE														
WELL #: U 03H														
RRCID -> 284864														
COMPL. DATE 07/16/2018														
TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041														
12	36332 X	25264	-0-	-11068	-0-	482	1	17894	3	N	5255	5086	0	30
						1107	4	5781	9			2	8	
01	104166 X	104166	-0-	-0-	-0-	1467	1	84071	3	N	14141	13657	0	73
						3073	4	15555	9			441	1	
*02	122935 X	122935	-0-	-0-	-0-	104198	3	3429	4	N	13916	13936	0	53
						15308	9							
*03	133875 X	133875	-0-	-0-	-0-	113295	3	4921	4	N	14235	14230	0	58
						15659	9							
*04	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	57854	3	642	4	N	7683	7667	0	74
						8451	9							
*05	134484 X	134484	-0-	-0-	-0-	121104	3	423	4	N	11779	11754	0	99
						12957	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE										RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
										WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975 - 17254			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	70766 X	70766	-0-	-0-	-0-		1538	1	57182	3	N	7737	6823	0	580	1	40				
01	63869 X	63869	-0-	-0-	-0-		3535	4	8511	9			338	8							
							933	1	53530	3	N	6773	6498	0	280	1	35				
							1956	4	7450	9											
*02	54772 X	54772	-0-	-0-	-0-		47710	3	1570	4	N	4993	5009	0			19				
							5492	9													
*03	58449 X	58449	-0-	-0-	-0-		51168	3	2222	4	N	4599	4597	0			21				
							5059	9													
*04	57171 X	57171	-0-	-0-	-0-		51559	3	573	4	N	4581	4572	0			30				
							5039	9													
*05	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-		48179	3	168	4	N	4117	4108	0			39				
							4529	9													
SMR										WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 08/09/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF. N/A			
12	SHUT IN	193829	-0-	193829	712344		6487	1	140559	3	N	42530	39343	0	2981	1	344				
							46783	9					45	8							
01	SHUT IN	132403	-0-	132403	844747		2217	1	99408	3	N	27241	26349	0	937	1	258				
							813	4	29965	9			41	8							
*02	SHUT IN	119894	-0-	119894	964641		94720	3	25174	9	N	22885	22861	0			282				
*03	SHUT IN	116306	-0-	116306	1080947		91178	3	25128	9	N	22844	23117	0			9				
*04	SHUT IN	90512	-0-	90512	1171459		72955	3	17557	9	N	15961	15962	0			8				
05	SHUT IN	91685	-0-	91685	1263144		73917	3	17768	9	N	16153	16148	0			13				
SANDLOT STATE										WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10928 - 17385			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SMR										WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF. N/A			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOUTH MITRE 2 UNIT										WELL #: L 05H		RRCID -> 285155		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	221906	-0-	221906	784437	7341	1	159079	3	N	50442	46825	0	409
						55486	9					55	8	
01	SHUT IN	156964	-0-	156964	941401	2579	1	115661	3	N	34344	33285	0	326
						946	4	37778	9			52	8	
*02	SHUT IN	127784	-0-	127784	1069185	97120	3	2014	4	N	26045	26050	0	321
						28650	9							
*03	SHUT IN	99731	-0-	99731	1168916	75739	3	3872	4	N	18291	18497	0	115
						20120	9							
*04	SHUT IN	124246	-0-	124246	1293162	95554	3	28692	9	N	26084	26087	0	112
05	SHUT IN	122421	-0-	122421	1415583	96120	3	26301	9	N	23910	23903	0	119
SANDLOT STATE														
WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A														
12	SHUT IN	275651	-0-	275651	288387	5856	1	217660	3	N	35164	32791	0	195
						13455	4	38680	9					
01	SHUT IN	332972	-0-	332972	621359	4835	1	277377	3	N	36929	35481	0	190
						10138	4	40622	9					
*02	SHUT IN	214262	-0-	214262	835621	185255	3	6097	4	N	20827	20937	0	80
						22910	9							
*03	SHUT IN	15592	-0-	15592	851213	13129	3	570	4	N	1721	1720	0	81
						1893	9							
*04	SHUT IN	61449	-0-	61449	912662	51346	3	571	4	N	8665	8648	0	98
						9532	9							
05	SHUT IN	106661	-0-	106661	1019323	96188	3	336	4	N	9215	9195	0	118
						10137	9							
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARPOON														
WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 10732 - 18201														
12	0 W	40999	-0-	40999	335622	756	1	28106	3	N	2264	1955	0	105
						9647	4	2490	9			18	8	
01	0 W	44881	-0-	44881	380503	490	1	31030	3	N	2708	2420	0	134
						10382	4	2979	9			112	8	
*02	0 W	23710	-0-	23710	404213	21697	3	2013	9	N	1830	1841	0	123
*03	0 W	24628	-0-	24628	428841	21230	3	1447	4	N	1774	1857	0	40
						1951	9							
*04	452734 X	23893	-0-	-428841	-0-	21658	3	604	4	N	1483	1460	0	63
						1631	9							
05	44888 X	27238	-0-	-17650	-0-	25055	3	400	4	N	1621	1625	0	59
						1783	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																				
SOUTH MITRE 2 UNIT																				
WELL #: U 04H											RRCID -> 285370		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	SHUT IN	252825	-0-	252825	747915	8411	1	182277	3	N	56488	52300	0	3865	1	457				
						62137	9					73	8							
01	SHUT IN	181814	-0-	181814	929729	2989	1	133989	3	N	39764	38513	0	1262	1	377				
						1096	4	43740	9			69	8							
*02	SHUT IN	149088	-0-	149088	1078817	113742	3	2359	4	N	29988	29995	0			370				
						32987	9													
*03	SHUT IN	134954	-0-	134954	1213771	100432	3	5135	4	N	26715	27049	0			36				
						29387	9													
*04	SHUT IN	136796	-0-	136796	1350567	109807	3	26989	9	N	24535	24538	0			33				
05	SHUT IN	149210	-0-	149210	1499777	118876	3	30334	9	N	27576	27568	0			41				
SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF. N/A	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF. N/A	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SANDLOT STATE											WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10765 - 17049	
12	127168 X	127168	-0-	-0-	-0-	2656	1	98727	3	N	17894	16948	0	1002	1	99				
						6102	4	19683	9			177	8							
01	142702 X	142702	-0-	-0-	-0-	2021	1	115842	3	N	18732	17185	0	607	1	92				
						4234	4	20605	9			947	8							
*02	124963 X	124963	-0-	-0-	-0-	105900	3	3485	4	N	14162	14200	0			54				
						15578	9													
*03	129409 X	129409	-0-	-0-	-0-	109065	3	4737	4	N	14188	14183	0			59				
						15607	9													
*04	115825 X	115825	-0-	-0-	-0-	100038	3	1111	4	N	13342	13315	0			86				
						14676	9													
*05	109346 X	109346	-0-	-0-	-0-	96462	3	337	4	N	11406	11381	0			111				
						12547	9													
SANDLOT STATE											WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11220 - 17430	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
NORTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	50267 X	50267	-0-	-0-	-0-	1698	1	36787	3	N	9223	8432	0	791	1
						1637	4	10145	9			7	8		448
01	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	1009	1	41886	3	N	9071	8589	0	439	1
						180	4	9978	9			9	8		482
*02	49046 X	49046	-0-	-0-	-0-	40703	3	258	4	N	7350	7246	0		586
						8085	9								
*03	42732 X	42732	-0-	-0-	-0-	33242	3	822	4	N	7880	8388	0		78
						8668	9								
*04	40680 X	39152	-0-	-1528	-0-	30708	3	8444	9	N	7676	7460	0		294
*05	43484 X	43484	-0-	-0-	-0-	35256	3	8228	9	N	7480	7581	0		193
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910															
12	103598 X	103598	-0-	-0-	-0-	3804	1	82446	3	N	12837	11128	0	1748	1
						3227	4	14121	9			25	8		287
01	88953 X	88953	-0-	-0-	-0-	1850	1	74259	3	N	10906	10032	0	783	1
						847	4	11997	9			36	8		342
*02	83397 X	83397	-0-	-0-	-0-	72119	3	1706	4	N	8702	8724	0		320
						9572	9								
*03	88602 X	88602	-0-	-0-	-0-	78288	3	10314	9	N	9376	9627	0		69
*04	82691 X	82691	-0-	-0-	-0-	72689	3	10002	9	N	9093	9071	0		91
*05	73294 X	73294	-0-	-0-	-0-	64960	3	8334	9	N	7576	7529	0		138
SANDLOT STATE															
WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A															
12	0 W	41848	-0-	41848	919393	874	1	32495	3	N	5883	5635	0	329	1
						2008	4	6471	9						33
01	0 W	90162	-0-	90162	1009555	1292	1	74152	3	N	10916	10504	0	389	1
						2710	4	12008	9						56
*02	0 W	98885	-0-	98885	1108440	84437	3	2779	4	N	10608	10623	0		41
						11669	9								
*03	0 W	96337	-0-	96337	1204777	80545	3	3498	4	N	11176	11172	0		45
						12294	9								
*04	0 W	91391	-0-	91391	1296168	81975	3	910	4	N	7733	7718	0		60
						8506	9								
05	0 W	106283	-0-	106283	1402451	97182	3	339	4	N	7965	7948	0		77
						8762	9								
SANDLOT STATE															
WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE		RES. CO., LLC	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B105SL	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285869	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10697	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE				WELL #: L 06H		RRCID -> 285898	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10506	PERF. 11055	- 17259						
12	SHUT IN	53335	-0-	53335	533027	1127	1	41904	3	N	7013	6633	0	425	1	39
						2590	4	7714	9							
*01	573911 X	40884	-0-	-533027	-0-	588	1	33690	3	N	4886	4723	0	177	1	25
						1231	4	5375	9							
*02	63862 X	63862	-0-	-0-	-0-	55384	3	1823	4	N	6050	6052	0			23
						6655	9									
*03	85203 X	85203	-0-	-0-	-0-	73781	3	3205	4	N	7470	7467	0			26
						8217	9									
*04	61489 X	61489	-0-	-0-	-0-	55792	3	620	4	N	4615	4606	0			35
						5077	9									
*05	62000 X	56952	-0-	-5048	-0-	52362	3	183	4	N	4006	3997	0			44
						4407	9									

SANDLOT STATE				WELL #: L 10H		RRCID -> 286196	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10536	PERF. N/A							
11	SHUT IN	29185	-0-	29185	29185	330	1	21037	3	N	4723	4444	0	195	1	84
						2623	4	5195	9							
12	SHUT IN	235865	-0-	235865	265050	4817	1	179027	3	N	37231	35289	0	1816	1	210
						11067	4	40954	9							
01	SHUT IN	151345	-0-	151345	416395	2147	1	123155	3	N	19584	19048	0	645	1	101
						4501	4	21542	9							
*02	SHUT IN	71313	-0-	71313	487708	61016	3	2008	4	N	7535	7607	0			29
						8289	9									
*03	SHUT IN	4879	-0-	4879	492587	4077	3	177	4	N	568	568	0			29
						625	9									
*04	SHUT IN	37576	-0-	37576	530163	33016	3	367	4	N	3812	3804	0			37
						4193	9									
05	SHUT IN	69534	-0-	69534	599697	60992	3	213	4	N	7572	7556	0			53
						8329	9									

SANDLOT STATE				WELL #: L 08H		RRCID -> 286500	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 10507	PERF. N/A							
11	SHUT IN	25763	-0-	25763	25763	296	1	18822	3	N	3907	3663	0	175	1	69
						2347	4	4298	9							
12	SHUT IN	183074	-0-	183074	208837	3775	1	140318	3	N	27552	26042	0	1424	1	155
						8674	4	30307	9							
01	SHUT IN	127501	-0-	127501	336338	1795	1	102957	3	N	17260	16786	0	540	1	89
						3763	4	18986	9							
*02	SHUT IN	48121	-0-	48121	384459	40720	3	1340	4	N	5510	5578	0			21
						6061	9									
*03	SHUT IN	10018	-0-	10018	394477	8246	3	358	4	N	1285	1284	0			22
						1414	9									
*04	SHUT IN	71981	-0-	71981	466458	62421	3	693	4	N	8061	8045	0			38
						8867	9									
05	SHUT IN	67326	-0-	67326	533784	58806	3	205	4	N	7559	7543	0			54
						8315	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
UB															
WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	223231	-0-	223231	223231	210581	3	12650	9		N	11500	11483	0	120
IRON CITY STATE															
WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHORT YUENGLING															
WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A															
12	SHUT IN	27076	-0-	27076	27076	484	1	17978	3		N	3604	3127	0	286
						4650	4	3964	9				9	8	
01	SHUT IN	267782	-0-	267782	294858	3213	1	222821	3		N	28365	27091	0	499
						10546	4	31202	9				99	8	
*02	SHUT IN	190253	-0-	190253	485111	173071	3	17182	9		N	15620	15626	0	493
*03	SHUT IN	149336	-0-	149336	634447	136148	3	13188	9		N	11989	12067	0	415
*04	SHUT IN	130332	-0-	130332	764779	119709	3	10623	9		N	9657	9984	0	88
05	SHUT IN	114019	-0-	114019	878798	102457	3	11562	9		N	10511	10487	0	112
SANDLOT STATE															
WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A															
11	SHUT IN	13145	-0-	13145	13145	149	1	9489	3		N	2113	1987	0	37
						1183	4	2324	9				1	8	
12	SHUT IN	219636	-0-	219636	232781	4429	1	164638	3		N	36720	34878	0	208
						10177	4	40392	9						
01	SHUT IN	170413	-0-	170413	403194	2388	1	136930	3		N	23718	23086	0	123
						5005	4	26090	9						
*02	SHUT IN	83301	-0-	83301	486495	69632	3	2292	4		N	10343	10426	0	40
						11377	9								
*03	SHUT IN	425	-0-	425	486920	344	3	15	4		N	60	60	0	40
						66	9								
*04	SHUT IN	47352	-0-	47352	534272	42580	3	473	4		N	3908	3900	0	48
						4299	9								
05	SHUT IN	50923	-0-	50923	585195	43831	3	153	4		N	6308	6295	0	61
						6939	9								
SANDLOT STATE															
WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF. N/A															
11	SHUT IN	18615	-0-	18615	18615	217	1	13798	3		N	2618	2442	0	46
						1720	4	2880	9				2	8	
12	SHUT IN	338003	-0-	338003	356618	7002	1	260253	3		N	49692	46819	0	279
						16087	4	54661	9						
01	SHUT IN	275120	-0-	275120	631738	3953	1	226755	3		N	32840	31762	0	169
						8288	4	36124	9						
*02	SHUT IN	155762	-0-	155762	787500	131458	3	4326	4		N	18162	18261	0	70
						19978	9								
*03	SHUT IN	4475	-0-	4475	791975	3665	3	159	4		N	592	592	0	70
						651	9								
*04	SHUT IN	82576	-0-	82576	874551	71146	3	790	4		N	9673	9654	0	89
						10640	9								
05	SHUT IN	90545	-0-	90545	965096	79310	3	277	4		N	9962	9940	0	111
						10958	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
BOUCHER														
WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF. N/A														
11	SHUT IN	36199	-0-	36199	36199	421	1	26807	3	N	5116	4777	0	90
						3343	4	5628	9					
12	SHUT IN	332581	-0-	332581	368780	6928	1	257505	3	N	47482	44693	0	266
						15918	4	52230	9					
01	SHUT IN	247415	-0-	247415	616195	3581	1	205340	3	N	28171	27216	0	145
						7506	4	30988	9					
*02	SHUT IN	170113	-0-	170113	786308	147695	3	4861	4	N	15961	16045	0	61
						17557	9							
*03	SHUT IN	6616	-0-	6616	792924	5381	3	234	4	N	910	909	0	62
						1001	9							
*04	SHUT IN	97507	-0-	97507	890431	83479	3	927	4	N	11910	11887	0	85
						13101	9							
05	SHUT IN	137507	-0-	137507	1027938	121443	3	424	4	N	14218	14187	0	116
						15640	9							
EAST CAPOTE														
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	31897	-0-	31897	31897	25581	3	186	4	N	5573	5352	0	221
						6130	9							
05	SHUT IN	149786	-0-	149786	181683	121824	3	233	4	N	25208	25261	0	168
						27729	9							
SANDLOT STATE														
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST CAPOTE														
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	32972	-0-	32972	32972	26162	3	190	4	N	6018	5779	0	239
						6620	9							
05	SHUT IN	148232	-0-	148232	181204	115908	3	222	4	N	29184	29228	0	195
						32102	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC BUNIN 4				//CONT.// 71052 900 714221	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20				728256 WELL #: G002	RRCID -> 283722	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265 - 15677							
12	64170 X	54260	-0-	-9910	-0-	2641 1 8776 4	36444 2 6399 9	Y	5817	5814	0				126
01	64170 X	47428	-0-	-16742	-0-	2727 1 5180 4	33233 2 6288 9	Y	5716	5691	0	1	8		150
02	54320 X	41723	-0-	-12597	-0-	2208 1 2375 4	30934 2 6206 9	Y	5642	5650	0	1	8		141
03	56668 X	38897	-0-	-17771	-0-	3134 1 5792 4	24238 2 5733 9	Y	5212	5197	0	2	8		154
04	54840 X	43719	-0-	-11121	-0-	4793 1 3835 4	28141 2 6950 9	Y	6318	6006	0	3	8		463
05	54250 X	46673	-0-	-7577	-0-	4234 1 8039 4	26564 2 7836 9	Y	7124	7372	0	2	8		213
SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				774719 WELL #: 2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10873	PERF.11268 - 21295							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
*04	98820 X	NO RPT	-0-	-98820	-0-			N	NO RPT						-0-
*05	102114 X	NO RPT	-0-	-102114	-0-			N	NO RPT						-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414 - 21450						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82852				N	NO RPT			325
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82852				N	NO RPT			325
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82852				N	NO RPT			325
03	SHUT IN	23580	-0-	23580		106432	10	1	18948 3	N	4062	3830 0	215 1	325
							154	4	4468 9			17 8		
04	SHUT IN	22313	-0-	22313		128745	12	1	17756 3	N	4025	3765 0	207 1	365
							117	4	4428 9			13 8		
05	SHUT IN	22006	-0-	22006		150751	13	1	17744 3	N	3728	3522 0	156 1	387
							148	4	4101 9			28 8		
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83413				N	NO RPT			472
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83413				N	NO RPT			472
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83413				N	NO RPT			472
03	SHUT IN	29250	-0-	29250		112663	14	1	22683 3	N	5758	5400 0	303 1	509
							219	4	6334 9			18 8		
*04	137216 X	24553	-0-	-112663	-0-		15	1	18851 3	N	5036	4744 0	260 1	527
							147	4	5540 9			14 8		
*05	23073 X	23073	-0-	-0-	-0-		17	1	17548 3	N	4832	4569 0	203 1	557
							193	4	5315 9			30 8		
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
				WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89546				N	NO RPT			467
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89546				N	NO RPT			467
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89546				N	NO RPT			467
03	SHUT IN	27117	-0-	27117		116663	12	1	21097 3	N	5279	4983 0	279 1	468
							201	4	5807 9			16 8		
*04	137920 X	21257	-0-	-116663	-0-		12	1	16758 3	N	3974	3761 0	205 1	467
							116	4	4371 9			9 8		
*05	53940 X	19559	-0-	-34381	-0-		14	1	15179 3	N	3830	3637 0	161 1	484
							153	4	4213 9			15 8		
BRAMBLETT 34-197 WRD														
				WELL #:	5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98685				N	NO RPT			503
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98685				N	NO RPT			503
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98685				N	NO RPT			503
03	SHUT IN	28831	-0-	28831		127516	12	1	22847 3	N	5248	4944 0	277 1	509
							199	4	5773 9			21 8		
04	SHUT IN	24155	-0-	24155		151671	15	1	18601 3	N	4905	4595 0	252 1	546
							143	4	5396 9			21 8		
05	SHUT IN	23567	-0-	23567		175238	17	1	18294 3	N	4612	4351 0	193 1	578
							183	4	5073 9			36 8		
TIGER 55-2-12 LOV														
				WELL #:	3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056			
11	SHUT IN	23794	-0-	23794		23794	17791	3	74 4	N	5390	1149 0	4171 1	85
							5929	9				7 8		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23794				N	NO RPT			85
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23794				N	NO RPT			85
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23794				N	NO RPT			85
03	SHUT IN	45725	-0-	45725		69519	25	1	32981 3	N	11193	10201 0	571 1	389
							407	4	12312 9			32 8		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 774719 4H	ASSOCIATED RRCID -> 286436	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL	DEPTH 11401	CNTY: WARD PERF.11505 - 16329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	27998	-0-	27998	27998		2 1 524 4	20026 7446	3 9	N	6769	1281 7 8	0 8	5384	1	117
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27998					N	NO RPT					117
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27998					N	NO RPT					117
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27998					N	NO RPT					117
03	SHUT IN	48850	-0-	48850	76848		27 1 434 4	35352 13037	3 9	N	11852	10803 31 8	0 8	606	1	412
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11338 - 16206			
11	SHUT IN	22929	-0-	22929	22929		3 1 447 4	15140 7339	3 9	N	6672	1656 8 8	0 8	4886	1	122
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
03	SHUT IN	42568	-0-	42568	65497		23 1 368 4	31112 11065	3 9	N	10059	9171 25 8	0 8	514	1	349
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11433 - 16194			
10	SHUT IN	15190	-0-	15190	15190		11826 3 2760 9	604 4	4	N	2509	2243 10 8	0 8	190	1	66
11	SHUT IN	48754	-0-	48754	63944		12 1 3147 4	37264 8331	3 9	N	7574	6936	0	368	1	270
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	63944					N	NO RPT					270
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	63944					N	NO RPT					270
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	63944					N	NO RPT					270
03	SHUT IN	23628	-0-	23628	87572		7 1 115 4	20029 3477	3 9	N	3161	2875 16 8	0 8	161	1	109
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11323 - 16150			
11	SHUT IN	35404	-0-	35404	35404		23302 3 10381 9	1721 4	4	N	9437	9312	1	10	8	115
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
03	SHUT IN	44095	-0-	44095	79499		24 1 391 4	31734 11946	3 9	N	10860	9726 34 8	0 8	546	1	554
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	79499					N	NO RPT					554
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	79499					N	NO RPT					554

BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID -> 286749	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11433 - 16194			
12	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					-0-
01	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34468 X	NO RPT	-0-	-34468	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36930 X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.//		774719									
BRAMBLETT 34-197 WRD			WELL #:		5H	RRCID -> 286750		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11606 - 16367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT			-0-
01	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT			-0-
02	51464 X	NO RPT	-0-	-51464	-0-					N	NO RPT			-0-
03	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT			-0-
04	55140 X	NO RPT	-0-	-55140	-0-					N	NO RPT			-0-
05	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 286761		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 10856		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	61001	-0-	61001	61001	47235	3	383	4	N	12166	11783	1	383
						13383	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61001					N	NO RPT			383
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61001					N	NO RPT			383
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 21547		PERF.10669 - 10778		
RAINBOW STATE					1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC			WELL #:		835518	RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10192 - 20779		
OLIVER 13-24B					2H									
12	69903 X	69903	-0-	-0-	-0-	6213	2	57433	4	N	5688	6060	1	117
						6257	9							
01	55986 X	51776	-0-	-4210	-0-	1765	2	45447	4	N	4149	3506	1	760
						4564	9							
02	74539 X	74539	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	3	N	6164	6150	1	774
						62859	4	6780	9					
03	117700 X	117700	-0-	-0-	-0-	1772	1	56988	3	N	8507	8620	1	661
						49582	4	9358	9					
*04	73669 X	73669	-0-	-0-	-0-	1392	1	36290	3	N	4837	4226	1	1272
						30666	4	5321	9					
05	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT			1272

PHANTOM (WOLFCAMP)												71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC												//CONT.// 835518															
TASHA 17-20A												WELL #: 1H				RRCID -> 285177				COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51394 08/01/2018																											
ASTRO STATE 12					WELL #:				1H	RRCID -> 285902				COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800									
12	0 W	5715	-0-	5715	677434	1724	2	1611	4	N	2164	1589	1	58	8					624							
						2380	9																				
01	0 W	13233	-0-	13233	690667	6545	2	1593	4	N	4632	4941	1							315							
						5095	9																				
02	0 W	7318	-0-	7318	697985	96	1	2864	3	N	1981	2116	1							180							
						2179	4	2179	9																		
03	0 W	13394	-0-	13394	711379	142	1	4318	3	N	4303	4178	1	4	8					301							
						4201	4	4733	9																		
*04	731009 X	19630	-0-	-711379	-0-	395	1	10296	3	N	4618	4226	1	10	8					683							
						3859	4	5080	9																		
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT									683							
OLIVER 13-24					WELL #:				RRCID -> 286685				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.11100 - 15779										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329																						
HSS STATE 45-18X7					WELL #: 1H				RRCID -> 279160				COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-							
WOLF ENERGY, INC.					935534																						
WOLF					WELL #: 1				RRCID -> 083143				COMPL. DATE 04/10/1979				TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648										
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	483	2	120	9	N	109	170	1							147							
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-									147							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									147							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									147							
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29									176							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									176							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46			//CONT.//		71052 900 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		5H		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11251 - 16113					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58088 X	58088	-0-	-0-	-0-			50829 3520	2 9	3739	4	Y	3200	3120	1			898
01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-			54282 3278	2 9	43	4	Y	2980	3059	1	72	8	747
02	57540 X	46836	-0-	-10704	-0-			44103 2369	2 9	364	4	Y	2154	2412	1	49	8	440
03	72823 X	72823	-0-	-0-	-0-			67213 3270	2 9	2340	4	Y	2973	2609	1	121	8	683
04	61650 X	49121	-0-	-12529	-0-			45755 2878	2 9	488	4	Y	2616	2976	1	29	8	294
05	58094 X	57678	-0-	-416	-0-			53545 3141	2 9	992	4	Y	2855	2718	1	57	8	374

COVINGTON 46			WELL #:		7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10152 - 14708					
12	34483 X	34483	-0-	-0-	-0-			281 80	1 4	28151 5971	2 9	Y	5428	5425	0			176
01	44361 X	32233	-0-	-12128	-0-			270 150	1 4	26602 5211	2 9	Y	4737	4697	0			216
02	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-			226 566	1 4	36885 4915	2 9	Y	4468	4479	0			205
03	38378 X	25712	-0-	-12666	-0-			157 1380	1 4	20436 3739	2 9	Y	3399	3354	0			250
04	54706 X	54706	-0-	-0-	-0-			48874 4505	2 9	1327	4	Y	4095	3922	0			423
05	47151 X	29922	-0-	-17229	-0-			24327 4679	2 9	916	4	Y	4254	4509	0			168

COVINGTON 46			WELL #:		8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10267 - 14821					
12	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-			156 78	1 4	10582 5325	2 9	Y	4841	4829	0			157
01	18693 X	16735	-0-	-1958	-0-			166 63	1 4	12531 3975	2 9	Y	3614	3607	0			164
02	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-			168 494	1 4	21700 4004	2 9	Y	3640	3637	0			167
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-			124 461	1 4	13359 2945	2 9	Y	2677	2647	0			197
04	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-			33624 3869	2 9	1906	4	Y	3517	3351	0			363
05	28706 X	21086	-0-	-7620	-0-			16438 3636	2 9	1012	4	Y	3305	3538	0			130

COVINGTON 46			WELL #:		9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10146 - 14840					
12	41132 X	41132	-0-	-0-	-0-			32848 7978	2 9	306	4	Y	7253	7017	0			376
01	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-			28370 6963	2 9	2242	4	Y	6330	6397	0			309
02	33833 X	33833	-0-	-0-	-0-			25679 6014	2 9	2140	4	Y	5467	5377	0			399
03	41137 X	32082	-0-	-9055	-0-			25377 5705	2 9	1000	4	Y	5186	5124	0			461
04	39810 X	31566	-0-	-8244	-0-			25349 5863	2 9	354	4	Y	5330	5590	0			201
05	41137 X	29877	-0-	-11260	-0-			24363	2	5514	9	Y	5013	5079	0			135

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAISIE STATE 10														
WELL #: 2H RRCID -> 283232														
COMPL. DATE 09/28/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	88226 X	79452	-0-	-8774	-0-	49012	2	12128	4	Y	16647	15383	0	921
						18312	9					187	8	
01	88226 X	31789	-0-	-56437	-0-	22744	2	1687	4	Y	6689	6928	0	445
						7358	9							
02	77975 X	77975	-0-	-0-	-0-	49838	2	10330	4	Y	16188	15498	0	730
						17807	9							
03	106215 X	106215	-0-	-0-	-0-	80562	2	3906	4	Y	19770	18839	0	729
						21747	9							
04	93790 X	93790	-0-	-0-	-0-	70968	2	3478	4	Y	17585	17195	0	650
						19344	9							
*05	87260 X	87260	-0-	-0-	-0-	67473	2	1672	4	Y	16468	16138	0	620
						18115	9							
FIVER STATE 18														
WELL #: 2H RRCID -> 283260														
COMPL. DATE 05/21/2017														
TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227														
12	35898 X	33052	-0-	-2846	-0-	25705	2	3146	4	N	3819	634	0	265
						4201	9					144	8	
01	32674 X	29616	-0-	-3058	-0-	25218	2	1042	4	N	3051	2956	0	360
						3356	9							
02	29064 X	27515	-0-	-1549	-0-	23654	2	751	4	N	2827	2932	0	255
						3110	9							
03	33046 X	29479	-0-	-3567	-0-	25823	2	375	4	N	2983	2976	0	262
						3281	9							
04	31980 X	27757	-0-	-4223	-0-	23836	2	1050	4	N	2610	2650	0	222
						2871	9							
05	33046 X	28794	-0-	-4252	-0-	24741	2	1059	4	N	2722	2665	0	279
						2994	9							
COVINGTON 46														
WELL #: 10H RRCID -> 283271														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710														
12	49910 X	39319	-0-	-10591	-0-	32375	2	125	4	Y	6199	6069	0	321
						6819	9							
01	47554 X	40814	-0-	-6740	-0-	34044	2	69	4	Y	6092	6116	0	297
						6701	9							
02	42280 X	33984	-0-	-8296	-0-	27976	2	765	4	Y	4766	4715	0	348
						5243	9							
03	46810 X	37988	-0-	-8822	-0-	31428	2	873	4	Y	5170	5059	0	459
						5687	9							
04	45300 X	35293	-0-	-10007	-0-	28111	2	2093	4	Y	4626	4911	0	174
						5089	9							
05	40827 X	35618	-0-	-5209	-0-	30328	2	79	4	Y	4737	4783	0	128
						5211	9							
YMC 9														
WELL #: 1H RRCID -> 283276														
COMPL. DATE 09/23/2017														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997														
12	63364 X	30562	-0-	-32802	-0-	24705	2	303	4	Y	5049	4990	0	77
						5554	9							
01	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	38127	2	666	4	Y	6373	6351	0	99
						7010	9							
02	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	33590	2	1241	4	Y	5471	5461	0	109
						6018	9							
03	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	34525	2	1426	4	Y	6626	6587	0	148
						7289	9							
04	41311 X	41311	-0-	-0-	-0-	33621	2	795	4	Y	6268	6261	0	155
						6895	9							
*05	40908 X	40908	-0-	-0-	-0-	33521	2	689	4	Y	6089	6144	0	100
						6698	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CIRCE STATE 28														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	37417 X	19461	-0-	-17956	-0-	11525	2	2281	4	Y	5141	5412	0	764
						5655	9					109	8	
01	37417 X	19668	-0-	-17749	-0-	13822	2	1261	4	Y	4168	4087	0	535
						4585	9							
02	24780 X	12837	-0-	-11943	-0-	8820	2	871	4	Y	2860	2650	0	520
						3146	9							
03	43059 X	34476	-0-	-8583	-0-	23564	2	2154	4	Y	7962	7764	0	319
						8758	9							
04	39660 X	26220	-0-	-13440	-0-	19320	2	861	4	Y	5490	5384	0	296
						6039	9							
05	19654 X	9931	-0-	-9723	-0-	6966	2	402	4	Y	2330	2366	0	205
						2563	9							
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185														
12	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	11524	2	10761	4	N	7700	8252	1	665
						8470	9							
01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	575	2	15273	4	N	6936	6866	1	735
						7630	9							
02	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	5346	2	7407	4	N	3219	3918	1	36
						3541	9							
03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-			36
04	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-			36
*05	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-			36
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114														
12	163812 X	163812	-0-	-0-	-0-	122669	2	11803	4	Y	26673	26658	0	62
						29340	9							
01	153747 X	153747	-0-	-0-	-0-	119927	2	6449	4	Y	24883	24874	0	71
						27371	9							
02	127011 X	127011	-0-	-0-	-0-	93156	2	11493	4	Y	20329	20329	0	71
						22362	9							
03	126906 X	126906	-0-	-0-	-0-	110	1	94973	2	Y	18332	18150	0	49
						11658	4	20165	9					
04	136231 X	136231	-0-	-0-	-0-	197	1	111715	2	Y	19652	19616	0	85
						2702	4	21617	9					
05	163804 X	123895	-0-	-39909	-0-	204	1	98586	2	Y	20428	20422	0	91
						2634	4	22471	9					
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411														
12	51460 X	39705	-0-	-11755	-0-	150	1	29269	2	Y	8760	8925	0	108
						650	4	9636	9					
01	56482 X	35001	-0-	-21481	-0-	173	1	26126	2	Y	7594	7508	0	194
						349	4	8353	9					
02	47880 X	37934	-0-	-9946	-0-	265	1	29855	2	Y	6916	7031	0	79
						206	4	7608	9					
03	53010 X	37537	-0-	-15473	-0-	304	1	29363	2	Y	6925	6874	0	130
						252	4	7618	9					
04	43350 X	36811	-0-	-6539	-0-	309	1	28626	2	Y	6667	6655	0	142
						542	4	7334	9					
05	42005 X	41061	-0-	-944	-0-	361	1	29504	2	Y	7337	7388	0	91
						3125	4	8071	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-15B				WELL #:	15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11669	- 19213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	65627 X	53520	-0-	-12107	-0-	204	1	41227	2	Y	9600	9793	0	119
						1529	4	10560	9					
01	65627 X	53134	-0-	-12493	-0-	262	1	42670	2	Y	8789	8683	0	225
						534	4	9668	9					
02	52976 X	45176	-0-	-7800	-0-	305	1	36186	2	Y	7665	7802	0	88
						253	4	8432	9					
03	59427 X	44809	-0-	-14618	-0-	309	1	35236	2	Y	7376	7325	0	139
						1150	4	8114	9					
04	57510 X	44313	-0-	-13197	-0-	292	1	35842	2	Y	6965	6955	0	149
						517	4	7662	9					
05	53506 X	45485	-0-	-8021	-0-	327	1	36821	2	Y	7394	7451	0	92
						204	4	8133	9					

LINDSAY 10-15D				WELL #:	17H	RRCID ->	283421	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	11441	PERF.11928	- 19310
12	62620 X	43441	-0-	-19179	-0-	160	1	33709	2	Y	7841	7805	0	100
						947	4	8625	9					
01	56017 X	39415	-0-	-16602	-0-	204	1	27862	2	Y	6106	6056	0	150
						4632	4	6717	9					
02	47740 X	1493	-0-	-46247	-0-	875	2	511	4	Y	97	239	0	8
						107	9							
03	51181 X	4508	-0-	-46673	-0-	63	1	1471	2	Y	855	771	0	92
						2033	4	941	9					
04	46320 X	13872	-0-	-32448	-0-	359	1	9826	2	Y	2403	2384	0	111
						1044	4	2643	9					
05	43431 X	24991	-0-	-18440	-0-	8	1	19869	2	Y	4603	4635	0	79
						51	4	5063	9					

LINDSAY 10-15F				WELL #:	19H	RRCID ->	283422	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.11957	- 19407
12	59954 X	53445	-0-	-6509	-0-	170	1	38875	2	Y	11258	11213	0	144
						2016	4	12384	9					
01	59954 X	31752	-0-	-28202	-0-	140	1	21290	2	Y	6329	6317	0	156
						3360	4	6962	9					
02	54152 X	8029	-0-	-46123	-0-	3276	2	2767	4	Y	1805	1817	0	144
						1986	9							
03	53444 X	11923	-0-	-41521	-0-	60	1	6413	2	Y	3023	2841	0	326
						2125	4	3325	9					
04	51720 X	22080	-0-	-29640	-0-	372	1	16190	2	Y	4198	4330	0	194
						900	4	4618	9					
05	53444 X	28521	-0-	-24923	-0-	7	1	21378	2	Y	5249	5353	0	90
						1362	4	5774	9					

LINDSAY 10-15G				WELL #:	20H	RRCID ->	283423	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.12430	- 17934
12	125178 X	90853	-0-	-34325	-0-	326	1	78566	2	Y	5873	5814	0	73
						5501	4	6460	9					
01	121148 X	113084	-0-	-8064	-0-	507	1	102977	2	Y	7610	7488	0	195
						1229	4	8371	9					
02	97091 X	97091	-0-	-0-	-0-	568	1	88475	2	Y	6263	6386	0	72
						1159	4	6889	9					
03	103277 X	103277	-0-	-0-	-0-	646	1	94351	2	Y	6935	6877	0	130
						651	4	7629	9					
04	109440 X	94939	-0-	-14501	-0-	598	1	86488	2	Y	5713	5721	0	122
						1569	4	6284	9					
05	113088 X	83730	-0-	-29358	-0-	596	1	77359	2	Y	4763	4826	0	59
						536	4	5239	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11140	- 17442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	36425 X	25222	-0-	-11203	-0-	16368	2	4355	4	Y	4090	4115	0	76	
01	31930 X	23307	-0-	-8623	-0-	4499	9								
02	24780 X	19628	-0-	-5152	-0-	16924	2	2518	4	Y	3514	3533	0	57	
03	27435 X	22622	-0-	-4813	-0-	3865	9								
04	25200 X	19300	-0-	-5900	-0-	15458	2	839	4	Y	3028	3006	0	79	
05	25234 X	18364	-0-	-6870	-0-	3331	9								
						17532	2	1368	4	Y	3384	3402	0	61	
						3722	9								
						1303	1	14072	2	Y	2829	2841	0	49	
						813	4	3112	9						
						1312	1	13096	2	Y	2563	2554	0	58	
						1137	4	2819	9						
CBR 6-7F				WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11205	- 16823	
12	53134 X	49055	-0-	-4079	-0-	229	1	40463	2	Y	6911	6866	0	127	
01	51770 X	38893	-0-	-12877	-0-	761	4	7602	9						
02	46760 X	41698	-0-	-5062	-0-	235	1	31639	2	Y	5744	5761	0	110	
03	51770 X	40729	-0-	-11041	-0-	701	4	6318	9						
04	49080 X	35157	-0-	-13923	-0-	70	1	34066	2	Y	6089	6136	0	63	
05	49042 X	33479	-0-	-15563	-0-	864	4	6698	9						
						274	1	32577	2	Y	5917	5752	0	168	
						1369	4	6509	9						
						242	1	29052	2	Y	4901	4953	0	116	
						472	4	5391	9						
						283	1	27017	2	Y	4863	4894	0	85	
						830	4	5349	9						
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	- 15400	
12	43934 X	43934	-0-	-0-	-0-	37138	2	1156	4	Y	5127	5106	0	110	
01	39213 X	39213	-0-	-0-	-0-	5640	9								
02	53508 X	34568	-0-	-18940	-0-	32924	2	903	4	Y	4896	4868	0	138	
03	59241 X	31341	-0-	-27900	-0-	5386	9								
04	47640 X	-0-	-0-	-47640	-0-	28752	2	906	4	Y	4464	4385	0	217	
*05	43927 X	-0-	-0-	-43927	-0-	4910	9								
						26153	2	680	4	Y	4098	4294	0	21	
						4508	9								
										Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
RED BLUFF 13				WELL #:	9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	- 15077	
12	25670 X	25670	-0-	-0-	-0-	21012	2	91	4	Y	4152	4144	0	53	
01	34131 X	20618	-0-	-13513	-0-	4567	9								
02	23212 X	23113	-0-	-99	-0-	16965	2	96	4	Y	3234	3137	0	150	
03	25668 X	23903	-0-	-1765	-0-	3557	9								
04	24840 X	19522	-0-	-5318	-0-	18821	2	6	4	Y	3896	3969	0	77	
05	25668 X	19729	-0-	-5939	-0-	4286	9								
						19082	2	706	4	Y	3741	3783	0	35	
						4115	9								
						15842	2	359	4	Y	3019	2995	0	59	
						3321	9								
						15769	2	395	4	Y	3241	3255	0	45	
						3565	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RED BLUFF 13				WELL #:	8H	RRCID ->	283486	COMPL.	DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	- 15216
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	20191	2	4073	9	Y	3703	3696	0		48
01	31930 X	18775	-0-	-13155	-0-	15155	2	3620	9	Y	3291	3187	0		152
02	23744 X	17011	-0-	-6733	-0-	13173	2	3838	9	Y	3489	3572	0		69
03	24273 X	18110	-0-	-6163	-0-	13750	2	374	4	Y	3624	3659	0		34
						3986	9								
04	23490 X	16342	-0-	-7148	-0-	12880	2	287	4	Y	2886	2864	0		56
						3175	9								
05	24273 X	17180	-0-	-7093	-0-	13289	2	321	4	Y	3245	3256	0		45
						3570	9								
RED BLUFF 13				WELL #:	10H	RRCID ->	283493	COMPL.	DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831	- 15201
12	35154 X	18921	-0-	-16233	-0-	15578	2	102	4	Y	2946	2936	0		38
						3241	9								
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	10263	2	117	4	Y	2202	2138	0		102
						2422	9								
02	23688 X	18191	-0-	-5497	-0-	15640	2	2	4	Y	2317	2373	0		46
						2549	9								
03	26226 X	19871	-0-	-6355	-0-	14343	2	2566	4	Y	2693	2714	0		25
						2962	9								
04	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	16329	2	229	4	Y	2299	2279	0		45
						2529	9								
*05	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	22973	2	270	4	Y	2914	2919	0		40
						3205	9								
COVINGTON 46				WELL #:		RRCID ->	283508	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936	- 15588
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RED BLUFF 13				WELL #:	11H	RRCID ->	283519	COMPL.	DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10642	- 15060
12	35991 X	14917	-0-	-21074	-0-	11386	2	3531	9	Y	3210	3232	0		41
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	10310	2	3490	9	Y	3173	3067	0		147
02	25676 X	13490	-0-	-12186	-0-	8538	2	4952	9	Y	4502	4560	0		89
03	25079 X	22357	-0-	-2722	-0-	17426	2	481	4	Y	4045	4096	0		38
						4450	9								
04	22590 X	21765	-0-	-825	-0-	17567	2	443	4	Y	3414	3386	0		66
						3755	9								
*05	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	21144	2	529	4	Y	4139	4148	0		57
						4553	9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6H	RRCID ->	283551	COMPL.	DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091	- 17745
12	106392 X	82750	-0-	-23642	-0-	57829	2	9315	4	Y	14187	14273	0		265
						15606	9								
01	106392 X	78911	-0-	-27481	-0-	58353	2	6126	4	Y	13120	13172	0		213
						14432	9								
02	64412 X	64412	-0-	-0-	-0-	50257	2	2157	4	Y	10907	10837	0		283
						11998	9								
03	47285 X	47285	-0-	-0-	-0-	36788	2	2559	4	Y	7216	7368	0		131
						7938	9								
04	57842 X	57842	-0-	-0-	-0-	2965	1	42830	2	Y	9270	9241	0		160
						1850	4	10197	9						
*05	76780 X	76780	-0-	-0-	-0-	3738	1	57275	2	Y	11386	11289	0		257
						3242	4	12525	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
LINDSAY 10-15E				WELL #:	18H	RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12094 - 19556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	49290 X	41076	-0-	-8214	-0-	153 1	31583 2	Y	6770	6738 0		87	
						1893 4	7447 9						
01	49290 X	23442	-0-	-25848	-0-	123 1	16668 2	Y	3115	3125 0		77	
						3224 4	3427 9						
02	39200 X	398	-0-	-38802	-0-	398 4		Y	-0-	77 0		-0-	
03	35712 X	1454	-0-	-34258	-0-	31 1	610 2	Y	697	622 0		75	
						46 4	767 9						
04	39750 X	4743	-0-	-35007	-0-	182 1	3187 2	Y	1214	1233 0		56	
						39 4	1335 9						
05	41075 X	16598	-0-	-24477	-0-	5 1	12160 2	Y	2805	2813 0		48	
						1347 4	3086 9						

CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11239 - 21267
12	88691 X	75733	-0-	-12958	-0-	252 1	59095 2	Y	13643	13455 0		250	
						1379 4	15007 9						
01	85963 X	74510	-0-	-11453	-0-	307 1	59460 2	Y	12194	12212 0		232	
						1330 4	13413 9						
02	81753 X	81753	-0-	-0-	-0-	624 1	66478 2	Y	12251	12357 0		126	
						1175 4	13476 9						
03	76483 X	76483	-0-	-0-	-0-	667 1	61423 2	Y	11960	11625 0	121 1	340	
						1237 4	13156 9						
04	73290 X	68387	-0-	-4903	-0-	549 1	55627 2	Y	10295	10392 0		243	
						886 4	11325 9						
05	86211 X	69028	-0-	-17183	-0-	568 1	56625 2	Y	9977	10045 0		175	
						860 4	10975 9						

CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622 - 20132
12	169323 X	169323	-0-	-0-	-0-	646 1	151446 2	Y	13163	13057 0		241	
						2752 4	14479 9						
01	136285 X	136285	-0-	-0-	-0-	623 1	120960 2	Y	10852	10886 0		207	
						2765 4	11937 9						
02	150825 X	150825	-0-	-0-	-0-	188 1	135482 2	Y	11211	11302 0		116	
						2823 4	12332 9						
03	169322 X	141518	-0-	-27804	-0-	694 1	124496 2	Y	10819	10518 0	110 1	307	
						4427 4	11901 9						
04	163860 X	140498	-0-	-23362	-0-	700 1	125784 2	Y	9924	9997 0		234	
						3098 4	10916 9						
05	169322 X	156604	-0-	-12718	-0-	895 1	140660 2	Y	11330	11365 0		199	
						2586 4	12463 9						

CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090 - 17806
12	79267 X	71893	-0-	-7374	-0-	269 1	56108 2	Y	8757	8692 0		161	
						5883 4	9633 9						
01	77624 X	67068	-0-	-10556	-0-	329 1	52341 2	Y	8391	8392 0		160	
						5168 4	9230 9						
02	57545 X	57545	-0-	-0-	-0-	443 1	44213 2	Y	7850	7929 0		81	
						4254 4	8635 9						
03	71889 X	59316	-0-	-12573	-0-	519 1	45252 2	Y	8169	7935 0	83 1	232	
						4559 4	8986 9						
04	69570 X	51966	-0-	-17604	-0-	424 1	40386 2	Y	6875	6945 0		162	
						3593 4	7563 9						
05	71889 X	58338	-0-	-13551	-0-	467 1	45006 2	Y	8127	8146 0		143	
						3925 4	8940 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 283581		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	92473 X	85219	-0-	-7254	-0-			316	1	68853	2	Y	13191	13076	0			242
01	90985 X	75572	-0-	-15413	-0-			1540	4	14510	9							213
02	75852 X	68749	-0-	-7103	-0-			373	1	61929	2	Y	11172	11201	0			105
03	85219 X	70068	-0-	-15151	-0-			981	4	12289	9							288
04	82470 X	64353	-0-	-18117	-0-			496	1	55669	2	Y	10172	10280	0	103	1	199
05	85219 X	70096	-0-	-15123	-0-			1395	4	11189	9							170
								559	1	57291	2	Y	10131	9845	0			
								1074	4	11144	9							
								515	1	53638	2	Y	8443	8532	0			
								913	4	9287	9							
								575	1	57828	2	Y	9687	9716	0			
								1037	4	10656	9							
CBR 6-7D				WELL #:	5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 10715	PERF.11142 - 21170									
12	83297 X	79127	-0-	-4170	-0-			350	1	64764	2	Y	11766	11687	0			216
01	84816 X	70104	-0-	-14712	-0-			1070	4	12943	9							198
02	80024 X	66821	-0-	-13203	-0-			384	1	56879	2	Y	10382	10400	0			99
03	88846 X	71129	-0-	-17717	-0-			1421	4	11420	9							287
04	85980 X	66908	-0-	-19072	-0-			100	1	55068	2	Y	9604	9703	0	102	1	214
05	79112 X	66574	-0-	-12538	-0-			1089	4	10564	9							164
								426	1	58138	2	Y	10109	9819	0			
								1445	4	11120	9							
								416	1	55550	2	Y	9087	9160	0			
								946	4	9996	9							
								480	1	55064	2	Y	9314	9364	0			
								785	4	10245	9							
MONROE STATE 32				WELL #:	2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959 - 15602									
12	60915 X	38246	-0-	-22669	-0-			25461	2	3693	4	Y	8265	7146	0	560	1	745
01	57691 X	42522	-0-	-15169	-0-			9092	9					374	8			375
02	40020 X	40020	-0-	-0-	-0-			30897	2	1240	4	Y	9441	8691	0	1120	8	482
03	43524 X	35712	-0-	-7812	-0-			10385	9									327
04	42120 X	32451	-0-	-9669	-0-			27618	2	3360	4	Y	7159	7002	0	312	8	494
05	43524 X	25650	-0-	-17874	-0-			9042	9									422
								26524	2	1313	4	Y						
								7875	9									
								24056	2	1578	4	Y	6197	5924	0	106	8	
								6817	9									
								18616	2	1306	4	Y	5207	5151	0	128	8	
								5728	9									
LINDSAY 10-15C				WELL #:	16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11725 - 19269									
12	46810 X	43713	-0-	-3097	-0-			176	1	34596	2	Y	6888	7033	0			85
01	55924 X	40941	-0-	-14983	-0-			1364	4	7577	9							160
02	53228 X	18840	-0-	-34388	-0-			219	1	33318	2	Y	6271	6196	0			33
03	58931 X	16361	-0-	-42570	-0-			506	4	6898	9							46
04	49860 X	23865	-0-	-25995	-0-			194	1	15336	2	Y	2847	2974	0			71
05	43710 X	32292	-0-	-11418	-0-			178	4	3132	9							59
								188	1	11668	2	Y	2443	2430	0			
								1818	4	2687	9							
								246	1	18758	2	Y	3332	3307	0			
								1196	4	3665	9							
								325	1	25939	2	Y	4720	4732	0			
								836	4	5192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	28593	2	153	4	Y	5293	5163	0	274
						5822	9							
01	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	29013	2	101	4	Y	4970	5002	0	242
						5467	9							
02	35728 X	31369	-0-	-4359	-0-	25839	2	686	4	Y	4404	4325	0	321
						4844	9							
03	39556 X	30200	-0-	-9356	-0-	25120	2	535	4	Y	4132	4086	0	367
						4545	9							
04	35460 X	29406	-0-	-6054	-0-	25050	2	25	4	Y	3937	4156	0	148
						4331	9							
05	34720 X	29863	-0-	-4857	-0-	25352	2	9	4	Y	4093	4130	0	111
						4502	9							
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893														
12	86147 X	86147	-0-	-0-	-0-	20706	2	59676	4	N	5241	5656	1	486
						5765	9							
01	115216 X	115216	-0-	-0-	-0-	2283	2	105674	4	N	6599	6306	1	779
						7259	9							
02	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	N	2982	3697	1	64
						3280	9							
03	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-			64
04	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-			64
05	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-			64
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481														
12	38560 X	38560	-0-	-0-	-0-	28113	2	3664	4	Y	6166	6199	0	115
						6783	9							
01	41199 X	38162	-0-	-3037	-0-	28854	2	2821	4	Y	5897	5916	0	96
						6487	9							
02	37212 X	31167	-0-	-6045	-0-	24977	2	895	4	Y	4814	4785	0	125
						5295	9							
03	39246 X	38052	-0-	-1194	-0-	29951	2	1889	4	Y	5647	5670	0	102
						6212	9							
04	37980 X	35989	-0-	-1991	-0-	1842	1	27454	2	Y	5040	5055	0	87
						1149	4	5544	9					
05	43214 X	33434	-0-	-9780	-0-	1810	1	25128	2	Y	4479	4465	0	101
						1569	4	4927	9					
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932														
12	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	25960	2	744	4	Y	6455	6471	0	167
						7101	9							
01	31558 X	28673	-0-	-2885	-0-	22189	2	648	4	Y	5305	5371	0	101
						5836	9							
02	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	28582	2	1037	4	Y	6253	6179	0	175
						6878	9							
03	38191 X	38191	-0-	-0-	-0-	28127	2	3498	4	Y	5969	5946	0	198
						6566	9							
04	35760 X	33539	-0-	-2221	-0-	22568	2	5336	4	Y	5123	5165	0	156
						5635	9							
05	40393 X	30204	-0-	-10189	-0-	23297	2	1344	4	Y	5057	5077	0	136
						5563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 7H	ASSOCIATED RRCID -> 283735		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	35216 X 33077 X	16899 17463	-0- -0-	-18317 -15614	-0- -0-			12546 13185	2 2	4353 111	9 4	Y Y	3957 3788	3951 3664	0 0			51 175
02	23548 X	23305	-0-	-243	-0-			4167 18618	9 2									81
03	24645 X	24590	-0-	-55	-0-			4486 17626	9 2									38
04	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-			4462 15113	9 2									62
05	25792 X	22360	-0-	-3432	-0-			3498 17583	9 2									54
								4341	9									
RED BLUFF 13					WELL #:	13H	RRCID -> 283736	COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269						
12	38285 X	36381	-0-	-1904	-0-			30433 5634	2 9	314	4	Y	5122	5113	0			66
01	38285 X	28031	-0-	-10254	-0-			22671 5090	2 9	270	4	Y	4627	4479	0			214
02	33152 X	27256	-0-	-5896	-0-			22469 4783	2 9	4	4	Y	4348	4476	0			86
03	36704 X	29126	-0-	-7578	-0-			22980 4833	2 9	1313	4	Y	4394	4439	0			41
04	35220 X	29591	-0-	-5629	-0-			24565 4518	2 9	508	4	Y	4107	4068	0			80
05	36394 X	30610	-0-	-5784	-0-			25310 4919	2 9	381	4	Y	4472	4490	0			62
QUINN 37-36E					WELL #:	7H	RRCID -> 283738	COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233						
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			350639				Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10	LEASE 50573	05/09/2018											
WILE E. COYOTE STATE 40					WELL #:	9H	RRCID -> 283746	COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752						
12	42904 X	25765	-0-	-17139	-0-			18848 4374	2 9	2543	4	Y	3976	3995	0			74
01	34937 X	24033	-0-	-10904	-0-			17764 4201	2 9	2068	4	Y	3819	3831	0			62
02	31556 X	21174	-0-	-10382	-0-			16933 3509	2 9	732	4	Y	3190	3169	0			83
03	30070 X	23565	-0-	-6505	-0-			18649 3667	2 9	1249	4	Y	3334	3357	0			60
04	24930 X	21945	-0-	-2985	-0-			1430 892	1 4	16552	2 9	Y	2792	2804	0			48
05	25761 X	22027	-0-	-3734	-0-			1466 1271	1 4	16384	2 9	Y	2642	2630	0			60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	208762						Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

*06	SHUT IN		23911	-0-	23911	346875	11298 2	1838 4	Y	9795	10080 0							-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	346875	10775 9					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	346875						Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		79066	-0-	79066	507886	39290	2	8307	4	Y	28608	29073	0	-0-
*07	0 A		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*08	0 A		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*09	0 A		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*10	0 A		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*11	0 A		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CBR 22				WELL #:	22H	RRCID -> 283818	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 10725	PERF. 10743	- 15541			
12	47864	X	34295	-0-	-13569	-0-	220	1	25690	2	Y	6932	6977	0	191
							760	4	7625	9					
01	44857	X	33445	-0-	-11412	-0-	225	1	25771	2	Y	6231	6342	0	80
							595	4	6854	9					
02	37772	X	28022	-0-	-9750	-0-	210	1	21868	2	Y	4950	4919	0	111
							499	4	5445	9					
03	41819	X	28638	-0-	-13181	-0-	221	1	21757	2	Y	5611	5624	0	98
							488	4	6172	9					
04	33180	X	30386	-0-	-2794	-0-	216	1	23548	2	Y	5574	5507	0	165
							491	4	6131	9					
*05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	222	1	28576	2	Y	6395	6452	0	108
							545	4	7035	9					

CBR 22				WELL #:	21H	RRCID -> 283819	COMPL. DATE 03/04/2018			TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10663	- 15357		
12	45694	X	33006	-0-	-12688	-0-	216	1	26363	2	Y	5097	5194	0	141
							820	4	5607	9					
01	45694	X	31463	-0-	-14231	-0-	211	1	24908	2	Y	5107	5183	0	65
							726	4	5618	9					
02	39032	X	26248	-0-	-12784	-0-	185	1	20886	2	Y	4209	4179	0	95
							547	4	4630	9					
03	39649	X	25481	-0-	-14168	-0-	216	1	20700	2	Y	3679	3710	0	64
							518	4	4047	9					
04	33510	X	26381	-0-	-7129	-0-	206	1	21391	2	Y	3869	3819	0	114
							528	4	4256	9					
05	33015	X	32584	-0-	-431	-0-	214	1	26923	2	Y	4392	4432	0	74
							616	4	4831	9					

BOYD 21				WELL #:	2H	RRCID -> 283820	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11654	PERF. N/A
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018									

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				
BOYD 21															WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018																			
BOYD 21					WELL #:	3H	RRCID -> 283822	COMPL. DATE	02/14/2018		TOTAL DEPTH	11772		PERF.11868	- 16523				
12	28303	X	7499	-0-	-20804	-0-	103 3890	1 9	3506	4	Y	3536	3566	0	27 8 36				
01	28303	X	11590	-0-	-16713	-0-	224 4154	1 9	7212	4	Y	3776	3772	0	5 8 35				
02	25564	X	16210	-0-	-9354	-0-	425 890	1 4	9297	2	Y	5089	5079	0	21 8 24				
03	18352	X	17171	-0-	-1181	-0-	410 1450	1 4	9591	2	Y	5200	5150	0	7 8 67				
04	17760	X	15536	-0-	-2224	-0-	619 545	1 4	9464	2	Y	4462	4505	0	10 8 14				
05	17949	X	16098	-0-	-1851	-0-	632 1173	1 4	9221	2	Y	4611	4586	0	8 8 31				
CBR 22					WELL #:	23H	RRCID -> 283823	COMPL. DATE	02/28/2018		TOTAL DEPTH	10766		PERF.11036	- 15558				
12	43617	X	29874	-0-	-13743	-0-	265 532	1 4	22669	2	Y	5825	5839	0	158				
01	43493	X	33211	-0-	-10282	-0-	286 584	1 4	26438	2	Y	5366	5454	0	70				
02	39284	X	32063	-0-	-7221	-0-	237 573	1 4	25702	2	Y	5046	5054	0	62				
03	41664	X	31581	-0-	-10083	-0-	253 538	1 4	25095	2	Y	5177	5110	0	129				
04	45990	X	27935	-0-	-18055	-0-	230 454	1 4	22293	2	Y	4507	4524	0	112				
05	47523	X	13436	-0-	-34087	-0-	238 215	1 4	10781	2	Y	2002	2046	0	68				
WILE E. COYOTE STATE 40					WELL #:	12H	RRCID -> 283824	COMPL. DATE	03/27/2018		TOTAL DEPTH	11138		PERF.11448	- 17786				
12	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	27977 7037	2 9	1104	4	Y	6397	6353	0	119				
01	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	30741 7513	2 9	1271	4	Y	6830	6838	0	111				
02	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	28900 6455	2 9	20	4	Y	5868	5827	0	152				
03	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	29480 6408	2 9	1470	4	Y	5825	5871	0	106				
04	38250	X	36224	-0-	-2026	-0-	1794 857	1 4	27828	2	Y	5223	5239	0	90				
05	40517	X	35092	-0-	-5425	-0-	1821 756	1 4	27024	2	Y	4992	4969	0	113				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
MAC STATE 20			WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	120652 X	78476	-0-	-42176	-0-	58420 2	20056 9	Y	18233	3322 0	14630 1	874
01	120652 X	75969	-0-	-44683	-0-	56675 2	19294 9	Y	17540	17532 0		882
02	108304 X	39156	-0-	-69148	-0-	29081 2	10075 9	Y	9159	9434 0		607
03	97061 X	11176	-0-	-85885	-0-	8023 2	3153 9	Y	2866	3206 0		267
04	88260 X	46785	-0-	-41475	-0-	34400 2	12385 9	Y	11259	10638 0		888
05	78461 X	60413	-0-	-18048	-0-	45628 2	14785 9	Y	13441	13532 0		797
LINDSAY 10-15H			WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048			
12	93372 X	86037	-0-	-7335	-0-	217 1	61827 2	Y	18034	17977 0		231
						4156 4	19837 9					
01	93372 X	50463	-0-	-42909	-0-	178 1	35965 2	Y	8753	8769 0		215
						4692 4	9628 9					
02	84336 X	6755	-0-	-77581	-0-	3309 2	2140 4	Y	1187	1308 0		94
						1306 9						
03	93372 X	3503	-0-	-89869	-0-	36 1	2563 2	Y	1	95 0		-0-
						903 4	1 9					
04	90360 X	11895	-0-	-78465	-0-	226 1	9077 2	Y	2231	2128 0		103
						138 4	2454 9					
05	86025 X	55959	-0-	-30066	-0-	10 1	43839 2	Y	10949	10864 0		188
						66 4	12044 9					
LINDSAY 10-3B			WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061			
12	1333319 X	136742	-0-	-1196577	-0-	105851 2	2590 4	Y	25728	25706 0		99
						28301 9						
01	293353 X	121606	-0-	-171747	-0-	91816 2	4497 4	Y	22994	22960 0		133
						25293 9						
02	264964 X	100461	-0-	-164503	-0-	77356 2	1399 4	Y	19733	19776 0		90
						21706 9						
03	152985 X	98770	-0-	-54215	-0-	55 1	74008 2	Y	18947	16687 0	2259 1	91
						3865 4	20842 9					
04	148050 X	89379	-0-	-58671	-0-	69 1	66242 2	Y	17683	17663 0		111
						3617 4	19451 9					
05	136741 X	93315	-0-	-43426	-0-	89 1	71458 2	Y	17655	17670 0		96
						2347 4	19421 9					
RED BLUFF 13			WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235			
12	39897 X	35067	-0-	-4830	-0-	30037 2	5030 9	Y	4573	4561 0		59
01	39122 X	30054	-0-	-9068	-0-	25579 2	4475 9	Y	4068	3939 0		188
02	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	25299 2	4280 9	Y	3891	4002 0		77
03	35061 X	31237	-0-	-3824	-0-	26462 2	341 4	Y	4031	4070 0		38
						4434 9						
04	33930 X	26913	-0-	-7017	-0-	22964 2	300 4	Y	3317	3290 0		65
						3649 9						
05	35061 X	27780	-0-	-7281	-0-	23294 2	341 4	Y	3768	3781 0		52
						4145 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC QUINN 37-36F														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 8H RRCID -> 284032														CAPACITY	
COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51739 X	32974	-0-	-18765	-0-	14825 13170	2 9	4979	4	Y	11973	12000	0		133
01	47120 X	32130	-0-	-14990	-0-	8451 13019	2 9	10660	4	Y	11835	11911	0		57
02	28280 X	28262	-0-	-18	-0-	14458 11268	2 9	2536	4	Y	10244	10239	0		62
03	31310 X	29515	-0-	-1795	-0-	14354 11914	2 9	3247	4	Y	10831	10814	0		79
04	30300 X	23614	-0-	-6686	-0-	10519 10614	2 9	2481	4	Y	9649	9633	0		95
*05	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	18949 13409	2 9	112	4	Y	12190	12218	0		67
CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018															
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557															
12	92331 X	92331	-0-	-0-	-0-	72406 13165	2 9	6760	4	Y	11968	12055	0		223
01	78838 X	78838	-0-	-0-	-0-	63387 10965	2 9	4486	4	Y	9968	10029	0		162
02	70504 X	70504	-0-	-0-	-0-	58597 9954	2 9	1953	4	Y	9049	8976	0		235
03	66804 X	66804	-0-	-0-	-0-	54828 9021	2 9	2955	4	Y	8201	8287	0		149
04	79292 X	79292	-0-	-0-	-0-	3256 2039	1 4	63668 10329	2 9	Y	9390	9377	0		162
*05	75906 X	75906	-0-	-0-	-0-	3191 3217	1 4	59924 9574	2 9	Y	8704	8669	0		197

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 22				WELL #:	17SL	RRCID ->	284119	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10852	- 15512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	46128 X	14044	-0-	-32084	-0-	171 1	9038 2	Y	3445	3465	0			93
01	46128 X	10696	-0-	-35432	-0-	1045 4	3790 9	Y	4024	4064	0			53
02	41356 X	NO RPT	-0-	-41356	-0-	150 1	5028 2	Y	NO RPT					53
03	38719 X	28195	-0-	-10524	-0-	1092 4	4426 9	Y	4217	4165	0			105
04	27540 X	25961	-0-	-1579	-0-	645 4	4639 9	Y	3601	3617	0			89
05	14043 X	13467	-0-	-576	-0-	192 1	21382 2	Y	1804	1832	0			61
						426 4	3961 9							
						198 1	10853 2	Y						
						432 4	1984 9							

LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11984	- 19026
*09	116985 X	116985	-0-	-0-	-0-	80387 2	11019 4	N	23254	21240	0	1961	1	195
						25579 9								
*10	103300 X	103300	-0-	-0-	-0-	66803 2	14852 4	N	19677	19768	0			104
						21645 9								
*11	99901 X	99901	-0-	-0-	-0-	77387 2	3013 4	N	17728	17761	0			71
						19501 9								
*12	94842 X	94842	-0-	-0-	-0-	77182 2	534 4	N	15569	15552	0			88
						17126 9								
01	110856 X	76678	-0-	-34178	-0-	61389 2	199 4	N	13718	13675	0			131
						15090 9								
02	100128 X	74215	-0-	-25913	-0-	63616 2	549 4	N	9136	9214	0			53
						10050 9								
03	110856 X	64542	-0-	-46314	-0-	54293 2	1927 4	N	7565	5666	0	1896	1	56
						8322 9								
*04	107280 X	59133	-0-	-48147	-0-	50892 2	1256 4	N	6350	6352	0			54
						6985 9								
*05	94829 X	62198	-0-	-32631	-0-	53109 2	1210 4	N	7163	7169	0			48
						7879 9								

LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11949	- 19093
*09	SHUT IN	115955	-0-	115955	601462	83007 2	7086 4	N	23511	21476	0	1982	1	197
						25862 9								
*10	SHUT IN	87597	-0-	87597	689059	53964 2	14088 4	N	17768	17871	0			94
						19545 9								
*11	SHUT IN	96822	-0-	96822	785881	75278 2	1556 4	N	18171	18192	0			73
						19988 9								
*12	862716 X	76835	-0-	-785881	-0-	60728 2	44 4	N	14603	14593	0			83
						16063 9								
*01	175305 X	28576	-0-	-146729	-0-	16584 2	6484 4	N	5007	5042	0			48
						5508 9								
*02	158340 X	71387	-0-	-86953	-0-	44856 2	9910 4	N	15110	15070	0			88
						16621 9								
*03	175305 X	67562	-0-	-107743	-0-	39430 2	12690 4	N	14038	10506	0	3517	1	103
						15442 9								
*04	96810 X	61324	-0-	-35486	-0-	45052 2	2884 4	N	12171	12170	0			104
						13388 9								
*05	79050 X	61425	-0-	-17625	-0-	47388 2	1478 4	N	11417	11445	0			76
						12559 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	54560 X	38387	-0-	-16173	-0-	27854	2	3537	4	Y	6360	6375	0	119
01	35455 X	35455	-0-	-0-	-0-	6996	9	26192	2	2788	4	Y	5886	96
02	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	6475	9	23065	2	862	4	Y	4853	126
03	42935 X	32117	-0-	-10818	-0-	5338	9	25083	2	1610	4	Y	4931	89
04	37140 X	30709	-0-	-6431	-0-	5424	9	1625	1	23319	2	Y	4319	75
05	38378 X	30687	-0-	-7691	-0-	1014	4	1658	1	23005	2	Y	4169	94
						1438	4			4586	9			
LINDSAY 10-3I														
WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-3A														
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106														
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-3C														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
*09	SHUT IN	111922	-0-	111922	405717	88321	2	805	4	N	20724	18154	0	143
						22796	9							
*10	SHUT IN	66086	-0-	66086	471803	21201	2	30143	4	N	13402	13365	0	83
						14742	9							
*11	SHUT IN	80089	-0-	80089	551892	55432	2	6408	4	N	16590	16645	0	28
						18249	9							
*12	626319 X	74427	-0-	-551892	-0-	43100	2	14680	4	N	15134	15127	0	35
						16647	9							
*01	140213 X	68965	-0-	-71248	-0-	44339	2	9857	4	N	13426	13423	0	38
						14769	9							
*02	126644 X	57018	-0-	-69626	-0-	42754	2	2362	4	N	10820	10820	0	38
						11902	9							
*03	140213 X	57967	-0-	-82246	-0-	44	1	37305	2	N	10851	10739	0	29
						8682	4	11936	9					
*04	80100 X	47577	-0-	-32523	-0-	66	1	37418	2	N	8330	8323	0	36
						930	4	9163	9					
*05	74431 X	49591	-0-	-24840	-0-	67	1	40296	2	N	7515	7517	0	34
						961	4	8267	9					

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 934

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 284238	CAPACITY COMPL. DATE 07/07/2018							CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	139167	-0-	139167		336097	96836	2	11190	4	Y	28310	26390	0	2323	1	82
09	SHUT IN	76230	-0-	76230		412327	58903	2	1587	4	Y	14309	13065	0	1206	1	120
10	SHUT IN	89676	-0-	89676		502003	49956	2	23829	4	Y	14446	14490	0			76
11	SHUT IN	77040	-0-	77040		579043	61060	2	1170	4	Y	13464	13486	0			54
12	647263 X	68220	-0-	-579043		-0-	14810	9									
							55369	2	101	4	Y	11591	11579	0			66
							12750	9									
*01	78554 X	57689	-0-	-20865		-0-	45763	2	11926	9	Y	10842	10804	0			104
*02	70952 X	51216	-0-	-19736		-0-	40679	2	322	4	Y	9286	9336	0			54
							10215	9									
*03	78554 X	47271	-0-	-31283		-0-	37358	2	760	4	Y	8321	6229	0	2085	1	61
							9153	9									
04	76020 X	44301	-0-	-31719		-0-	35267	2	719	4	Y	7559	7555	0			65
							8315	9									
05	68231 X	40982	-0-	-27249		-0-	32247	2	751	4	Y	7258	7275	0			48
							7984	9									
LINDSAY 10-3D				WELL #:	4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018							TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415			
*07	140709 X	113148	-0-	-27561		-0-	83817	2	3981	4	Y	23045	22990	0			55
							25350	9									
*08	157049 X	157049	-0-	-0-		-0-	122811	2	2634	4	Y	28731	28629	0			157
							31604	9									
*09	136170 X	94830	-0-	-41340		-0-	77123	2	307	4	Y	15818	13866	0	2000	1	109
							17400	9									
*10	140709 X	89381	-0-	-51328		-0-	69957	2	61	4	Y	17603	17476	0	127	1	109
							19363	9									
*11	136170 X	86996	-0-	-49174		-0-	39867	2	28835	4	Y	16631	16712	0			28
							18294	9									
*12	140709 X	78473	-0-	-62236		-0-	41048	2	21351	4	Y	14613	14607	0			34
							16074	9									
*01	140709 X	66874	-0-	-73835		-0-	32943	2	20234	4	Y	12452	12451	0			35
							13697	9									
*02	127092 X	57014	-0-	-70078		-0-	43654	2	2077	4	Y	10257	10256	0			36
							11283	9									
*03	140709 X	58704	-0-	-82005		-0-	44	1	37362	2	Y	10433	10325	0	116	1	28
							9822	4	11476	9							
04	136170 X	50342	-0-	-85828		-0-	72	1	40832	2	Y	7977	7970	0			35
							663	4	8775	9							
05	78461 X	51473	-0-	-26988		-0-	72	1	43083	2	Y	7022	7026	0			31
							594	4	7724	9							
GEORGE 1				WELL #:	1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018							TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200			
12	260400 X	111387	-0-	-149013		-0-	62299	2	39516	4	Y	8702	8542	0	175	1	297
							9572	9									
01	260400 X	132979	-0-	-127421		-0-	120652	2	2327	4	Y	9091	9244	0			144
							10000	9									
02	235200 X	131031	-0-	-104169		-0-	120407	2	462	4	Y	9238	9212	0			170
							10162	9									
03	217682 X	140435	-0-	-77247		-0-	129840	2	1132	4	Y	8603	8634	0			139
							9463	9									
04	130020 X	129832	-0-	-188		-0-	117455	2	4568	4	Y	7099	7183	0			55
							7809	9									
05	145080 X	131112	-0-	-13968		-0-	122253	2	2670	4	Y	5626	5566	0			115
							6189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	284353	COMPL.	DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11246	-	15783			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	90241	X	51638	-0-	-38603		-0-		33606	2	5821	4	N	11101	6838	0	4000	1	693	
01	90241	X	51703	-0-	-38538		-0-		12211	9						351	8			
02	78148	X	44541	-0-	-33607		-0-		37630	2	1936	4	N	11034	10322	0	691	8	714	
03	77500	X	5130	-0-	-72370		-0-		12137	9										
04	50040	X	12194	-0-	-37846		-0-		31830	2	2412	4	N	9363	9041	0	466	8	570	
05	51708	X	49877	-0-	-1831		-0-		10299	9										
									733	4	4397	9	N	3997	3806	0	257	8	504	
									1275	4	10919	9	N	9926	9554	0	378	8	498	
									38800	2	1542	4	N	8668	8469	0	304	8	393	
									9535	9										
HATTIE 3					WELL #:	1H	RRCID ->	284595	COMPL.	DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.	11180	-	21580		
12	188356	X	78362	-0-	-109994		-0-		46783	2	21187	4	N	9447	9804	0			107	
01	117211	X	-0-	-0-	-117211		-0-		10392	9										
*02	98896	X	1005	-0-	-97891		-0-		202	2	304	4	Y	182	39	0			250	
03	85095	X	3908	-0-	-81187		-0-		499	9									11	
04	82350	X	12776	-0-	-69574		-0-		534	2	1584	4	Y	1627	1633	0			5	
05	78368	X	15970	-0-	-62398		-0-		1790	9										
									6685	2	4022	4	Y	1881	1877	0			9	
									2069	9										
									11426	2	2243	4	Y	2092	2089	0			12	
									2301	9										
LIZZY 26					WELL #:	1H	RRCID ->	284600	COMPL.	DATE	06/01/2018	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	12249	-	16779		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	50665	06/08/2018													
WENDY STATE 18					WELL #:	1H	RRCID ->	284637	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11043	-	15699		
12	75826	X	57895	-0-	-17931		-0-		35478	2	9790	4	N	11479	10059	0	1798	1	391	
01	75826	X	63865	-0-	-11961		-0-		12627	9						221	8			
02	68488	X	68384	-0-	-104		-0-		44546	2	5266	4	N	12775	11891	0	808	8	467	
03	69750	X	16016	-0-	-53734		-0-		14053	9										
04	61800	X	59974	-0-	-1826		-0-		50341	2	3915	4	N	12844	12321	0	579	8	411	
05	75702	X	58105	-0-	-17597		-0-		14128	9										
									2086	4	13930	9	N	12664	12025	0	663	8	387	
									46443	2	1967	4	N	10513	10258	0	248	8	394	
									11564	9										
									44562	2	2426	4	N	10106	9867	0	194	8	439	
									11117	9										
GINGER 29					WELL #:	2H	RRCID ->	284820	COMPL.	DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	12116	-	16544		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	48395	07/08/2018													

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623															
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	284907	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12306	-	17133						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018																			

LINDSAY 10-3B				WELL #:	2SL	RRCID -> 284994	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL DEPTH	4112 PERF.	N/A
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOYD 21				WELL #:	5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210 - 16536				
12	341103 X	50214	-0-	-290889	-0-	222	1	22851	2	Y	19711	19808	0	20	8	202
01	142228 X	35206	-0-	-107022	-0-	5459	4	21682	9							
						250	1	13770	2	Y	13197	13260	0	16	8	123
						6669	4	14517	9							
02	128464 X	21176	-0-	-107288	-0-	208	1	11063	2	Y	8046	8090	0	41	8	38
03	142228 X	17523	-0-	-124705	-0-	1054	4	8851	9							
						226	1	8909	2	Y	6836	6771	0	14	8	89
						868	4	7520	9							
04	137640 X	42416	-0-	-95224	-0-	873	1	21830	2	Y	14586	14590	0	40	8	45
05	50220 X	22290	-0-	-27930	-0-	3668	4	16045	9							
						628	1	11424	2	Y	8497	8409	0	77	8	56
						891	4	9347	9							

BIG HORN 56-1-19				WELL #:	2H	RRCID -> 285074	COMPL.	DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776		
12	110794	X	57561	-0-	-53233	-0-	47066 9662	2 9	833	4	Y	8784	8780 0	189
01	108376	X	51720	-0-	-56656	-0-	42371 8543	2 9	806	4	Y	7766	7736 0	219
02	68796	X	38023	-0-	-30773	-0-	31004 6474	2 9	545	4	Y	5885	5818 0	286
03	75454	X	40109	-0-	-35345	-0-	27207 6361	2 9	6541	4	Y	5783	6040 0	29
04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					Y	220	219 0	30
05	57567	X	34188	-0-	-23379	-0-	26282 6815	2 9	1091	4	Y	6195	6058 0	167

BIG HORN 56-1-19				WELL #:	3H	RRCID ->	285171	COMPL.	DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10863	-	15662
12	124310	X	62113	-0-	-62197	-0-	49137	2	1130	4	Y	10769	10795	0		231
							11846	9								
01	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	51128	2	1080	4	Y	11663	11566	0		328
							12829	9								
02	88620	X	50676	-0-	-37944	-0-	40092	2	837	4	Y	8861	8759	0		430
							9747	9								
03	98115	X	47031	-0-	-51084	-0-	37868	2	849	4	Y	7558	7950	0		38
							8314	9								
04	86580	X	-0-	-0-	-86580	-0-					Y	220	228	0		30
05	65038	X	33099	-0-	-31939	-0-	25486	2	1048	4	Y	5968	5837	0		161
							6565	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623														
CHECKERS 14			WELL #:		2H	RRCID -> 285259		COMPL. DATE 09/16/2018		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12516 - 16828							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 10/29/2018																			

CBR 9-4D				WELL #:	4H	RRCID -> 285307	COMPL.	DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11276	- 21409			
12	366854	X	217109	-0-	-149745	-0-	180467	2	4115	4	Y	29570	29500	0	186
01	366854	X	87603	-0-	-279251	-0-	32527	9	1464	4	Y	11168	11193	0	161
							73854	2							
02	331352	X	95846	-0-	-235506	-0-	12285	9	1989	4	Y	13020	13039	0	142
							79535	2							
03	366854	X	83392	-0-	-283462	-0-	14322	9	4758	4	Y	11067	11108	0	101
							66460	2							
04	355020	X	85472	-0-	-269548	-0-	12174	9	1511	4	Y	11373	11396	0	78
							71451	2							
05	366854	X	77787	-0-	-289067	-0-	12510	9	997	4	Y	9878	9875	0	81
							65924	2							
							10866	9							

YMC 9				WELL #:	2H	RRCID -> 285309	COMPL.	DATE 09/13/2018			TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11298	- 16014	
12	SHUT	IN	73593	-0-	73593	342623	59907 13562	2 9	124	4	Y	12329	12260	0	187
01	SHUT	IN	64063	-0-	64063	406686	51626 11267	2 9	1170	4	Y	10243	10270	0	160
02		0 W	43814	-0-	43814	450500	35778 7376	2 9	660	4	Y	6705	6732	0	133
03		0 W	49313	-0-	49313	499813	39626 8466	2 9	1221	4	Y	7696	7657	0	172
04		0 W	42760	-0-	42760	542573	34991 7128	2 9	641	4	Y	6480	6492	0	160
05		0 W	40134	-0-	40134	582707	32973 6554	2 9	607	4	Y	5958	6020	0	98

CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID -> 285310	COMPL.	DATE 09/26/2018			TOTAL	DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191	
12	SHUT IN	231495	-0-	231495		738980	186794 39200 9	2	5501	4	Y	35636	35527	0	225
*01	860661 X	121681	-0-	-738980	-0-		99875 19762 9	2	2044	4	Y	17965	17930	0	260
*02	279944 X	100978	-0-	-178966	-0-		82183 16301 9	2	2494	4	Y	14819	14918	0	161
*03	309938 X	99866	-0-	-210072	-0-		80117 16080 9	2	3669	4	Y	14618	14645	0	134
*04	299940 X	92250	-0-	-207690	-0-		75532 14748 9	2	1970	4	Y	13407	13449	0	92
*05	309938 X	93249	-0-	-216689	-0-		76455 14918 9	2	1876	4	Y	13562	13543	0	111

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID	->	285318	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	208227 X	139357	-0-	-68870	-0-		112261	2	3097	4	Y	21817	21739	0		196	
							23999	9									
01	208227 X	60000	-0-	-148227	-0-		49215	2	1103	4	Y	8802	8865	0		133	
							9682	9									
02	188076 X	77226	-0-	-110850	-0-		64445	2	279	4	Y	11365	11355	0		143	
							12502	9									
03	208227 X	69490	-0-	-138737	-0-		56103	2	2044	4	Y	10312	10189	0	96 1	170	
							11343	9									
04	201510 X	60754	-0-	-140756	-0-		51436	2	12	4	Y	8460	8495	0		135	
							9306	9									
05	75609 X	64030	-0-	-11579	-0-		53235	2	259	4	Y	9578	9560	0		153	
							10536	9									
CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID	->	285345	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221
12	330243 X	182238	-0-	-148005	-0-		147080	2	4677	4	Y	27710	27634	0		175	
							30481	9									
01	330243 X	78913	-0-	-251330	-0-		65840	2	1329	4	Y	10676	10697	0		154	
							11744	9									
02	298284 X	97157	-0-	-201127	-0-		78427	2	2832	4	Y	14453	14450	0		157	
							15898	9									
03	330243 X	83884	-0-	-246359	-0-		68555	2	2876	4	Y	11321	11374	0		104	
							12453	9									
04	319590 X	78493	-0-	-241097	-0-		65319	2	1269	4	Y	10823	10853	0		74	
							11905	9									
05	330243 X	76842	-0-	-253401	-0-		63630	2	1245	4	Y	10879	10864	0		89	
							11967	9									
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID	->	285371	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	-	21395
12	328910 X	240678	-0-	-88232	-0-		195132	2	8764	4	Y	33438	33341	0		211	
							36782	9									
01	328910 X	136936	-0-	-191974	-0-		113377	2	3308	4	Y	18410	18355	0		266	
							20251	9									
02	297080 X	103670	-0-	-193410	-0-		86293	2	2000	4	Y	13979	14093	0		152	
							15377	9									
03	328910 X	103332	-0-	-225578	-0-		85500	2	2967	4	Y	13514	13542	0		124	
							14865	9									
04	318300 X	92642	-0-	-225658	-0-		77459	2	1454	4	Y	12481	12520	0		85	
							13729	9									
05	240684 X	97926	-0-	-142758	-0-		82203	2	1512	4	Y	12919	12898	0		106	
							14211	9									
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID	->	285493	COMPL.	DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	-	21473
*12	322245 X	183727	-0-	-138518	-0-		151579	2	4703	4	Y	24950	24870	0		224	
							27445	9									
*01	322245 X	73855	-0-	-248390	-0-		61565	2	1905	4	Y	9441	9522	0		143	
							10385	9									
*02	291060 X	90730	-0-	-200330	-0-		76833	2	486	4	Y	12192	12181	0		154	
							13411	9									
*03	322245 X	79380	-0-	-242865	-0-		65971	2	1658	4	Y	10683	10561	0	99 1	177	
							11751	9									
*04	311850 X	66345	-0-	-245505	-0-		56881	2	180	4	Y	8440	8483	0		134	
							9284	9									
*05	92814 X	75450	-0-	-17364	-0-		64956	2	66	4	Y	9480	9462	0		152	
							10428	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 285514	COMPL.	DATE 11/14/2018	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11236	- 20933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	429314	-0-	429314	586407	345953	2	32927	4	Y	45849	30490	0	15320	1 589
01	SHUT IN	273331	-0-	273331	859738	50434	9	204450	2	40446	4	Y	25850	26141	0 298
02	SHUT IN	219012	-0-	219012	1078750	28435	9	193885	2	4481	4	Y	18769	18974	0 93
03	SHUT IN	231731	-0-	231731	1310481	20646	9	203991	2	5609	4	Y	20119	20050	0 162
04	SHUT IN	144749	-0-	144749	1455230	22131	9	124028	2	7081	4	Y	12400	12472	0 90
05	SHUT IN	172938	-0-	172938	1628168	13640	9	151996	2	4674	4	Y	14789	14653	0 226
						16268	9								
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID	-> 285516	COMPL.	DATE 03/16/2019	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11336	- 21010		
12	SHUT IN	236650	-0-	236650	293616	158223	2	47222	4	Y	28368	18779	0	9436	1 364
01	SHUT IN	153944	-0-	153944	447560	31205	9	87585	2	49672	4	Y	15170	15359	0 175
02	SHUT IN	123937	-0-	123937	571497	16687	9	109044	2	2387	4	Y	11369	11488	0 56
03	SHUT IN	73095	-0-	73095	644592	12506	9	63268	2	1822	4	Y	7277	7275	0 58
04	SHUT IN	77174	-0-	77174	721766	8005	9	66159	2	3311	4	Y	7004	7011	0 51
05	SHUT IN	69667	-0-	69667	791433	7704	9	60390	2	1905	4	Y	6702	6651	0 102
						7372	9								
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID	-> 285530	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.11113	- 21330		
12	212753 X	183101	-0-	-29652	-0-	139994	2	4728	4	Y	34890	35232	0		336
01	212753 X	98220	-0-	-114533	-0-	38379	9	69587	2	9406	4	Y	17479	17590	0 225
*02	192164 X	104364	-0-	-87800	-0-	19227	9	81139	2	2676	4	Y	18681	18819	0 87
*03	212753 X	95155	-0-	-117598	-0-	20549	9	73211	2	2328	4	Y	17833	17786	0 134
*04	205890 X	95317	-0-	-110573	-0-	19616	9	76081	2	1322	4	Y	16285	16283	0 136
*05	212753 X	99245	-0-	-113508	-0-	17914	9	81400	2	565	4	Y	15709	15740	0 105
						17280	9								
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID	-> 285533	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.11186	- 21026		
*12	239284 X	239284	-0-	-0-	-0-	184280	2	4357	4	Y	46043	46197	0		443
*01	122302 X	122302	-0-	-0-	-0-	50647	9	97487	2	2730	4	Y	20077	20262	0 258
*02	95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	22085	9	73364	2	2365	4	Y	17644	17820	0 82
*03	110787 X	110787	-0-	-0-	-0-	19408	9	85247	2	4506	4	Y	19122	19060	0 144
*04	79042 X	79042	-0-	-0-	-0-	21034	9	55036	2	7662	4	Y	14858	14878	0 124
*05	104240 X	104240	-0-	-0-	-0-	16344	9	81465	2	2060	4	Y	18832	18831	0 125
						20715	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID	-> 285537	COMPL.	DATE 11/08/2018	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10911	- 15671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	57003	-0-	57003	144926	39957	2	3028	4	Y	12744	13153	0		181
01	SHUT IN	81744	-0-	81744	226670	14018	9	2518	4	Y	16838	16786	0		233
*02	283091 X	56421	-0-	-226670	-0-	60704	2	3821	4	Y	10715	10861	0		87
*03	57195 X	9414	-0-	-47781	-0-	18522	9	355	4	Y	2167	2180	0		74
*04	55350 X	12803	-0-	-42547	-0-	40813	2	222	4	Y	3338	3311	0		101
*05	57195 X	7458	-0-	-49737	-0-	11787	9	6	4	Y	2484	2539	0		46
						6675	2								
						2384	9								
						8909	2								
						3672	9								
						4720	2								
						2732	9								

PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID	-> 285541	COMPL.	DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10750	- 20922		
12	SHUT IN	142371	-0-	142371	198378	108474	2	4934	4	Y	26330	26264	0		253
01	SHUT IN	84653	-0-	84653	283031	28963	9	2652	4	Y	17830	17854	0		229
*02	332485 X	49454	-0-	-283031	-0-	62388	2	3230	4	Y	11359	11535	0		53
*03	112375 X	18265	-0-	-94110	-0-	19613	9	2664	4	Y	5475	5487	0		41
*04	108750 X	22980	-0-	-85770	-0-	33729	2	41	4	Y	4834	4835	0		40
*05	112375 X	18062	-0-	-94313	-0-	12495	9	17	4	Y	4387	4398	0		29
						9578	2								
						6023	9								
						17622	2								
						5317	9								
						13219	2								
						4826	9								

PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID	-> 285544	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.11061	- 20924		
12	SHUT IN	236029	-0-	236029	348503	173891	2	7418	4	Y	49745	49655	0		479
01	SHUT IN	109979	-0-	109979	458482	54720	9	2683	4	Y	21900	22097	0		282
*02	558651 X	100169	-0-	-458482	-0-	83206	2	3979	4	Y	19593	19784	0		91
*03	188759 X	99165	-0-	-89594	-0-	24090	9	6340	4	Y	19805	19747	0		149
*04	182670 X	81094	-0-	-101576	-0-	74638	2	449	4	Y	16296	16309	0		136
*05	188759 X	84735	-0-	-104024	-0-	21552	9	85	4	Y	17600	17619	0		117
						71039	2								
						21786	9								
						62719	2								
						17926	9								
						65290	2								
						19360	9								

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 285558	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271	- 20850		
12	SHUT IN	313392	-0-	313392	514914	255150	2	22037	4	Y	32914	22064	0	11086 1	423
01	SHUT IN	175630	-0-	175630	690544	36205	9	44533	4	Y	15984	16223	0		184
02	SHUT IN	129701	-0-	129701	820245	113515	2	2661	4	Y	11612	11739	0		57
03	SHUT IN	98395	-0-	98395	918640	17582	9	1667	4	Y	9018	9003	0		72
04	SHUT IN	90157	-0-	90157	1008797	114267	2	3230	4	Y	8385	8396	0		61
05	SHUT IN	88678	-0-	88678	1097475	12773	9	2352	4	Y	8121	8058	0		124
						86808	2								
						9920	9								
						77703	2								
						9224	9								
						77393	2								
						8933	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	18255	2	14768	4	N	6803	5895	0	394	1	960	
01	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	7483	9	4582	4	N	5910	5164	0	1098	1	602	
02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	6501	9	8822	4	N	6353	5746	0	559	1	646	
03	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	14411	2	6470	4	N	6586	5648	0	1170	1	402	
*04	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	6988	9	5330	4	N	5521	4747	0	385	1	786	
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	16550	2			N	NO RPT					786	
						7245	9										
						13385	2										
						6073	9										
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11563	-	15379		
12	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	436	1	33002	2	N	6315	4307	0	762	1	1206	
01	41387 X	41387	-0-	-0-	-0-	108	4	34424	2	N	5779	3470	0	1922	1	743	
02	40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	436	1	6357	9	N	5263	3777	0	1170	1	650	
03	41388 X	41388	-0-	-0-	-0-	170	4	34768	2	N	5512	3758	0	1185	1	721	
04	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	394	1	5789	9	N	5055	3349	0	1540	1	449	
*05	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	3	4	33605	2	N	5416	3865	0	775	1	937	
						436	1	6063	9								
						1284	4	5561	9								
						422	1	32498	2	N							
						771	4	5561	9								
						436	1	33121	2	N							
						1577	4	5958	9								
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10920	-	14632		
12	SHUT IN	115235	-0-	115235	157420	87904	2	3361	4	Y	21791	21747	0			310	
01	SHUT IN	62451	-0-	62451	219871	23970	9	1366	4	Y	12147	12289	0			168	
02	SHUT IN	58231	-0-	58231	278102	47723	2	1396	4	Y	10424	10509	0			83	
03	SHUT IN	67252	-0-	67252	345354	13362	9	889	4	Y	9226	8995	0			314	
04	SHUT IN	40447	-0-	40447	385801	45369	2	54	4	Y	5662	5804	0			172	
05	SHUT IN	47109	-0-	47109	432910	11466	9	130	4	Y	8242	8261	0			153	
						56214	2										
						10149	9										
						34165	2										
						6228	9										
						37913	2										
						9066	9										
CBR 41-44D				WELL #:	4H	RRCID ->	285633	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	876	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10613	-	15031		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
BUNIN 4				WELL #:		3SL		RRCID -> 285646				COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUNIN 4				WELL #:		4H		RRCID -> 285687				COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577				
12	5177 X	56	-0-	-5121	-0-	22	2	24	4	N	9	201	1						200	
						10	9													
01	5177 X	2864	-0-	-2313	-0-	1787	2	446	4	N	574	401	1	3	8				370	
						631	9													
02	4676 X	4199	-0-	-477	-0-	294	2	3120	4	N	714	403	1	3	8				678	
						785	9													
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	2019	2	1838	4	N	884	781	1	8	8				773	
						972	9													
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	1941	2	1903	4	N	790	1156	1	4	8				403	
						869	9													
05	4650 X	4045	-0-	-605	-0-	6	2	3280	4	N	690	778	1	7	8				308	
						759	9													

BUNIN 4				WELL #:		2H		RRCID -> 285691				COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700				
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3247	2	104	4	N	963	1180	1						337	
						1059	9													
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3638	2	99	4	N	902	798	1	7	8				434	
						992	9													
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	923	2	90	4	N	265	197	1	2	8				500	
						292	9													
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	2686	2	744	4	N	980	774	1	8	8				698	
						1078	9													
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	1625	2	1784	4	N	828	1178	1	4	8				344	
						911	9													
*05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1771	2	1867	4	N	883	600	1	7	8				620	
						971	9													

CBR 18				WELL #:		3H		RRCID -> 285706				COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337				
12	8897 X	5754	-0-	-3143	-0-	4205	2	138	4	N	1283	1159	1	325	8				795	
						1411	9													
01	8897 X	4865	-0-	-4032	-0-	3083	2	275	4	N	1370	1320	1	315	8				530	
						1507	9													
02	8036 X	6013	-0-	-2023	-0-	3897	2	520	4	N	1451	1095	1	202	8				684	
						1596	9													
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	4311	2	232	4	N	1501	1740	1	192	8				253	
						1651	9													
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	597	2	27	4	N	224	174	1	25	8				278	
						246	9													
05	6665 X	2235	-0-	-4430	-0-	1248	2	92	4	N	814	655	1	156	8				281	
						895	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10765	-	13381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	518476 X	8470	-0-	-510006	-0-	436	1	5819	2	N	1785	1710	1		731
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	251	4	1964	9						
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	436	1	5311	2	N	1549	1589	1	12 8	679
03	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	172	4	1704	9						
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	394	1	4314	2	N	1354	1578	1	8 8	447
05	8463 X	7085	-0-	-1378	-0-	314	4	1489	9						
						380	1	4347	2	N	1372	1168	1	31 8	620
						156	4	1509	9						
						256	1	7458	2	N	1121	793	1	11 8	937
						1180	4	1233	9						
						5359	2	266	4	N	1327	1507	1	15 8	742
						1460	9								
BUNIN 4				WELL #:	8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10754	-	15080
12	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	436	1	14479	2	N	4167	4088	1		922
01	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	467	4	4584	9						
02	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	436	1	13671	2	N	3855	3745	1	29 8	1003
03	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	518	4	4241	9						
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	394	1	11612	2	N	3233	3580	1	21 8	635
05	16833 X	14436	-0-	-2397	-0-	432	4	3556	9						
						366	1	10965	2	N	3102	3142	1	59 8	536
						344	4	3412	9						
						256	1	8994	2	N	2191	1942	1	19 8	766
						236	4	2410	9						
						10790	2	333	4	N	3012	3034	1	45 8	699
						3313	9								
CBR 10				WELL #:	3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.11088	-	14904
12	7099 X	4696	-0-	-2403	-0-	3634	2	114	4	N	862	970	1	21 8	848
01	7099 X	4779	-0-	-2320	-0-	948	9								
02	6412 X	4358	-0-	-2054	-0-	3687	2	101	4	N	901	1489	1	42 8	218
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	991	9								
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	3435	2	85	4	N	762	380	1		600
05	4774 X	4142	-0-	-632	-0-	838	9								
						2802	2	118	4	N	744	760	1	13 8	571
						818	9								
						1726	2	164	4	N	541	571	1		541
						595	9								
						2900	2	251	4	N	901	1116	1	12 8	314
						991	9								
CBR 10				WELL #:	4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11283	-	15403
12	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	436	1	8524	2	N	2065	2475	1	19 8	460
01	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	108	4	2272	9						
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	436	1	7881	2	N	1944	2092	1	35 8	277
03	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	49	4	2138	9						
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	394	1	7429	2	N	1745	1504	1		518
*05	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	9	4	1920	9						
						436	1	6957	2	N	1808	1491	1	17 8	818
						627	4	1989	9						
						422	1	6695	2	N	1618	1704	1		732
						128	4	1780	9						
						436	1	5579	2	N	1893	1931	1	13 8	681
						166	4	2082	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 3H			ASSOCIATED RRCID -> 285720			CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	3746 1547	2 9	2932	4	N	1406	1122	1	17	8	1132
01	7223 X	6060	-0-	-1163	-0-	2806 1151	2 9	2103	4	N	1046	1517	1	25	8	636
02	6524 X	1445	-0-	-5079	-0-	641 343	2 9	461	4	N	312	179	1			769
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	2609 1484	2 9	2167	4	N	1349	1721	1	10	8	387
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	2416 943	2 9	1007	4	N	857	749	1			495
05	8215 X	6521	-0-	-1694	-0-	3635 1342	2 9	1544	4	N	1220	944	1	11	8	760

CBR 12			WELL #: 4H			RRCID -> 285721			COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020			
12	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	436 218	1 4	6139	2 9	N	1393	1915	1	14	8	599
01	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	436 232	1 4	6245	2 9	N	1495	1311	1	17	8	766
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	394 270	1 4	6500	2 9	N	1440	1900	1			306
03	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	366 1290	1 4	5205	2 9	N	1406	1141	1	9	8	562
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	2641 638	2 9	162	4	N	580	571	1			571
*05	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	8612 1713	2 9	332	4	N	1557	1323	1	11	8	794

CBR 14			WELL #: 2H			RRCID -> 285722			COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454			
12	9083 X	7460	-0-	-1623	-0-	436 204	1 4	4739	2 9	N	1892	1543	1			724
01	9083 X	5176	-0-	-3907	-0-	436 126	1 4	3330	2 9	N	1167	1127	1	3	8	761
02	8204 X	6034	-0-	-2170	-0-	394 178	1 4	3646	2 9	N	1651	1899	1	8	8	505
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	436 197	1 4	5495	2 9	N	1833	1519	1	29	8	790
04	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	394 193	1 4	4483	2 9	N	1795	1687	1	11	8	887
05	7471 X	7372	-0-	-99	-0-	436 181	1 4	4906	2 9	N	1681	1803	1	20	8	745

CBR 16			WELL #: 7H			RRCID -> 285723			COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739			
12	14632 X	13108	-0-	-1524	-0-	10400 2690	2 9	18	4	N	2445	2512	1			996
01	14632 X	14490	-0-	-142	-0-	11570 2702	2 9	218	4	N	2456	2994	1	16	8	442
02	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	11579 2732	2 9	318	4	N	2484	2262	1	14	8	650
03	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	13987 3460	2 9	608	4	N	3145	2650	1	56	8	1089
04	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	13308 3046	2 9	313	4	N	2769	2946	1	21	8	891
*05	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	12986 3039	2 9	356	4	N	2763	2983	1	40	8	631

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.	11661	- 15781
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13113	X	12553	-0-	-560	-0-	436	1	10062	2	N	1626	1713	1	904
							266	4	1789	9					
01	13113	X	11727	-0-	-1386	-0-	436	1	8059	2	N	1595	2242	1	225
							1477	4	1755	9					
02	11844	X	10334	-0-	-1510	-0-	394	1	7899	2	N	1394	1117	1	502
							508	4	1533	9					
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	436	1	7206	2	N	1441	1477	1	451
							1305	4	1585	9					
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	422	1	5119	2	N	1411	1495	1	367
							1017	4	1552	9					
05	12555	X	6583	-0-	-5972	-0-	436	1	3936	2	N	1476	1106	1	722
							587	4	1624	9					
CBR 2				WELL #:	4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.	11609	- 15797
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	436	1	11938	2	N	2358	2677	1	995
							338	4	2594	9					
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	436	1	10605	2	N	1952	2299	1	603
							470	4	2147	9					
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	394	1	11882	2	N	2145	1924	1	824
							249	4	2360	9					
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	436	1	13082	2	N	2517	2483	1	838
							1829	4	2769	9					
04	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	422	1	11989	2	N	2118	2535	1	421
							614	4	2330	9					
*05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	225	1	11640	2	N	2114	1496	1	1015
							516	4	2325	9					
CBR 16				WELL #:	2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.	11288	- 15104
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	5834	2	148	4	N	1285	1312	1	426
							1414	9							
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	6217	2	186	4	N	1726	1739	1	398
							1899	9							
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5424	2	172	4	N	1389	1508	1	274
							1528	9							
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	5598	2	548	4	N	1527	1513	1	273
							1680	9							
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	5530	2	194	4	N	1430	1138	1	558
							1573	9							
*05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	5400	2	159	4	N	1355	1140	1	762
							1491	9							
PECOS 39 PILOT				WELL #:	1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	N/A	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	-0-	436 1	3808 2	206 4	1306 9	N	1187	962 1			581
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	436 1	477 2	1846 4	700 9	N	636	887 1	10 8		320
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	2252 2	622 4	832 9	N	756	395 1	6 8		675
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	-0-	436 1	3873 2	853 4	1381 9	N	1255	1139 1	26 8		765
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	422 1	3532 2	232 4	954 9	N	867	1267 1	8 8		357
*05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	436 1	3161 2	295 4	1341 9	N	1219	924 1	18 8		634

GEORGE 1					WELL #:	3H	RRCID -> 285795	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10879	- 21718				
12	SHUT IN	147760	-0-	147760	147760	113451 2	20946 4	Y	12148	11498 0	236 1		414			
01	SHUT IN	260815	-0-	260815	408575	237519 2	3604 4	Y	17902	18032 0			284			
02	SHUT IN	223861	-0-	223861	632436	206653 2	4125 4	Y	11894	11959 0			219			
03	SHUT IN	167720	-0-	167720	800156	155559 2	2810 4	Y	8501	8583 0			137			
04	SHUT IN	241981	-0-	241981	1042137	223533 2	5534 4	Y	11740	11786 0			91			
05	0 W	112929	-0-	112929	1155066	101232 2	4105 4	Y	6902	6852 0			141			

GEORGE 1					WELL #:	2H	RRCID -> 285796	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11260	- 22457				
12	0 W	51293	-0-	51293	51293	37656 2	8926 4	Y	4283	4054 0	83 1		146			
01	0 W	209845	-0-	209845	261138	184546 2	7976 4	Y	15748	15644 0			250			
02	0 W	238001	-0-	238001	499139	221605 2	1880 4	Y	13196	13203 0			243			
03	0 W	214555	-0-	214555	713694	199055 2	1919 4	Y	12346	12390 0			199			
04	0 W	163914	-0-	163914	877608	147289 2	5956 4	Y	9699	9823 0			75			
05	0 W	65014	-0-	65014	942622	60642 2	204 4	Y	3789	3787 0			77			

GEORGE 1					WELL #:	4H	RRCID -> 285797	COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11130	- 22000				
12	SHUT IN	138903	-0-	138903	138903	113767 2	10531 4	Y	13277	12566 0	258 1		453			
01	SHUT IN	233556	-0-	233556	372459	213101 2	1383 4	Y	17338	17516 0			275			
02	SHUT IN	217529	-0-	217529	589988	200140 2	1441 4	Y	14498	14506 0			267			
03	SHUT IN	142183	-0-	142183	732171	129769 2	3209 4	Y	8368	8500 0			135			
04	SHUT IN	108219	-0-	108219	840390	96801 2	4031 4	Y	6715	6798 0			52			
05	0 W	104915	-0-	104915	945305	95798 2	1849 4	Y	6607	6524 0			135			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	82	1	12102	2	Y	2994	2980	0	241
						224	4	3293	9					
01	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	82	1	12072	2	Y	2391	2464	0	154
						371	4	2630	9			14	8	
02	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	194	1	12029	2	Y	2312	2364	0	90
						123	4	2543	9			12	8	
03	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	1174	1	17028	2	Y	2932	2865	0	109
						1730	4	3225	9			48	8	
04	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	728	1	16309	2	Y	2497	2512	0	73
						1006	4	2747	9			21	8	
*05	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	772	1	16659	2	Y	2487	2458	0	62
						1101	4	2736	9			40	8	
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597														
12	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	98	1	15809	2	Y	3167	3134	0	255
						229	4	3484	9					
01	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	103	1	15580	2	Y	3459	3477	0	223
						398	4	3805	9			14	8	
02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	142	1	10814	2	Y	2349	2472	0	92
						90	4	2584	9			8	8	
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	576	1	14084	2	Y	2906	2870	0	109
						148	4	3197	9			19	8	
04	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	540	1	13275	2	Y	2812	2832	0	82
						98	4	3093	9			7	8	
*05	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	600	1	13897	2	Y	2508	2511	0	63
						176	4	2759	9			16	8	
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531														
12	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	78	1	12514	2	Y	2327	2328	0	187
						230	4	2560	9					
01	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	63	1	9428	2	Y	2308	2331	0	148
						828	4	2539	9			16	8	
02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	101	1	7803	2	Y	1919	1982	0	75
						2898	4	2111	9			10	8	
03	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	488	1	10231	2	Y	2468	2412	0	92
						3405	4	2715	9			39	8	
04	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	525	1	12505	2	Y	2284	2297	0	67
						469	4	2512	9			12	8	
*05	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	514	1	9894	2	Y	1900	1892	0	47
						532	4	2090	9			28	8	
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553														
12	0 W	19802	-0-	19802	722099	436	1	16383	2	N	2325	2097	1	1316
						425	4	2558	9					
01	0 W	15362	-0-	15362	737461	436	1	11938	2	N	2400	3232	1	469
						348	4	2640	9			15	8	
02	749068 X	11607	-0-	-737461	-0-	394	1	8656	2	N	2096	2097	1	458
						251	4	2306	9			10	8	
03	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	436	1	9888	2	N	2522	2313	1	624
						1194	4	2774	9			43	8	
04	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	366	1	6956	2	N	1718	1134	1	1197
						3017	4	1890	9			11	8	
05	16120 X	13461	-0-	-2659	-0-	436	1	7507	2	N	2436	2652	1	959
						2838	4	2680	9			22	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 22				WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-		96 1 669 4	10560 2 3304 9	Y	3004	3105 0				155
01	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-		94 1 998 4	11265 2 2915 9	Y	2650	2661 0	35 8			109
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-		92 1 475 4	11382 2 2851 9	Y	2592	2561 0	20 8			120
03	13423 X	12621	-0-	-802	-0-		74 1 2913 4	6413 2 3221 9	Y	2928	2835 0	59 8			154
04	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-		96 1 484 4	10158 2 2611 9	Y	2374	2405 0	25 8			98
*05	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-		103 1 373 4	11281 2 2796 9	Y	2542	2489 0	49 8			102
CBR 28				WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481			
12	22258 X	21151	-0-	-1107	-0-		436 1 452 4	15820 2 4443 9	N	4039	4020 1				815
01	22258 X	15932	-0-	-6326	-0-		436 1 2166 4	10007 2 3323 9	N	3021	3066 1	13 8			757
02	20104 X	16766	-0-	-3338	-0-		394 1 2846 4	10153 2 3373 9	N	3066	3271 1	14 8			538
03	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-		436 1 1885 4	15468 2 4643 9	N	4221	4148 1	62 8			549
04	21540 X	16107	-0-	-5433	-0-		422 1 472 4	11676 2 3537 9	N	3215	2875 1	21 8			868
05	21142 X	20781	-0-	-361	-0-		436 1 411 4	15543 2 4391 9	N	3992	3926 1	39 8			895
CBR 22				WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609			
12	14601 X	12694	-0-	-1907	-0-		104 1 138 4	10437 2 2015 9	Y	1832	1965 0				94
01	14601 X	14419	-0-	-182	-0-		106 1 120 4	12157 2 2036 9	Y	1851	1859 0	9 8			77
02	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-		98 1 144 4	11359 2 1927 9	Y	1752	1740 0	8 8			81
03	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-		120 1 275 4	14617 2 2210 9	Y	2009	1941 0	44 8			105
04	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-		103 1 188 4	10660 2 1680 9	Y	1527	1554 0	15 8			63
05	14415 X	11470	-0-	-2945	-0-		102 1 194 4	9919 2 1255 9	Y	1141	1133 0	25 8			46
TITAN STATE 16				WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970			
12	42827 X	42827	-0-	-0-	-0-		30153 2 7731 9	4943 4	N	7028	1207 0	5947 1			556
01	39097 X	39097	-0-	-0-	-0-		30592 2 7057 9	1448 4	N	6415	6641 0				330
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	27 0				319
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					319
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	267 0				94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					96

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BUNIN 4														
WELL #: 5H RRCID -> 285903														
COMPL. DATE 02/17/2015														
TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INC G-10	3971	-0-	3971	226242	2119	2	916	4	N	851	781	1	297
01	INC G-10	1783	-0-	1783	228025	936	9	149	4	N	321	400	1	214
02	INC G-10	269	-0-	269	228294	353	9	108	9	N	98	1	8	311
03	INC G-10	3522	-0-	3522	231816	161	4	1465	4	N	780	387	1	690
04	INC G-10	3205	-0-	3205	235021	1199	2	1080	4	N	776	774	1	686
05	INC G-10	453	-0-	453	235474	858	9	147	9	N	134	606	1	213
						854	9							
						306	4							
CBR 4														
WELL #: 6H RRCID -> 285904														
COMPL. DATE 06/23/2016														
TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680														
12	0 W	5305	-0-	5305	1068403	4229	2	11	4	N	968	748	1	1156
01	0 W	7262	-0-	7262	1075665	1065	9	43	4	N	1252	1887	1	521
02	0 W	7719	-0-	7719	1083384	5842	2	141	4	N	1309	1544	1	286
03	0 W	8737	-0-	8737	1092121	1377	9	740	4	N	1474	1147	1	613
04	0 W	9362	-0-	9362	1101483	6138	2	320	4	N	1534	1842	1	305
*05	1111010 X	9527	-0-	-1101483	-0-	1440	9	501	4	N	1625	1127	1	803
						6376	2							
						1621	9							
						7355	2							
						1687	9							
						7238	2							
						1788	9							
BUNIN 4														
WELL #: 6H RRCID -> 285905														
COMPL. DATE 04/19/2016														
TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020														
12	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	436	1	11409	2	N	3428	3306	1	478
01	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	450	4	12719	2	N	3523	3094	1	882
02	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	436	1	9260	2	N	2545	3153	1	258
03	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	368	4	3875	9	N	2617	2211	1	615
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	394	1	2800	9	N	2617	2211	1	615
*05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	544	4	7081	2	N	2617	2211	1	615
						352	1	2879	9	N	2617	2211	1	615
						5	4	7406	2	N	1910	2150	1	363
						256	1	2101	9	N	2471	2404	1	397
						766	4	341	4	N	2471	2404	1	397
						2478	2							
						2718	9							
CBR 22														
WELL #: 13H RRCID -> 285936														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720														
12	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	89	1	12519	2	Y	2137	2123	0	172
01	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	226	4	2351	9	Y	2229	2251	0	144
02	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	93	1	11739	2	Y	1524	1601	0	60
03	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	2560	4	2452	9	Y	2011	1971	0	75
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	136	1	11948	2	Y	1663	1679	0	49
*05	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1076	4	1676	9	Y	1704	1687	0	42
						549	1	6469	2	Y	1704	1687	0	42
						5159	4	2212	9	Y	1704	1687	0	42
						514	1	11327	2	Y	1704	1687	0	42
						540	4	1829	9	Y	1704	1687	0	42
						555	1	10941	2	Y	1704	1687	0	42
						665	4	1874	9	Y	1704	1687	0	42

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19747 X	15405	-0-	-4342	-0-	119 1	12323 2	Y	2469	2625	0			127
01	19747 X	16076	-0-	-3671	-0-	247 4	2716 9							
02	14651 X	14000	-0-	-651	-0-	115 1	13201 2	Y	2314	2329	0	16	8	96
03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	215 4	2545 9							
04	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	99 1	11355 2	Y	2103	2089	0	13	8	97
*05	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	233 4	2313 9							
						125 1	16134 2	Y	2422	2341	0	51	8	127
						310 4	2664 9							
						111 1	11825 2	Y	1952	1980	0	18	8	81
						220 4	2147 9							
						107 1	10139 2	Y	1537	1522	0	34	8	62
						211 4	1691 9							
HATTIE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	71537	-0-	71537	71537	57845 2	963 4	Y	11572	11357	0			215
03	SHUT IN	165203	-0-	165203	236740	12729 9								
04	SHUT IN	151611	-0-	151611	388351	134991 2	2397 4	Y	25286	25430	0			71
05	SHUT IN	146515	-0-	146515	534866	27815 9	4730 4	Y	25849	25793	0			127
						118447 2								
						28434 9	1306 4	Y	25880	25860	0			147
						116741 2								
						28468 9								
FIVER STATE 18														
WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988														
12	63717 X	63717	-0-	-0-	-0-	47405 2	5504 4	N	9825	1660	0	7742	1	709
01	34193 X	26654	-0-	-7539	-0-	10808 9								
02	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	21535 2	283 4	N	4396	4587	0			518
03	57944 X	57944	-0-	-0-	-0-	4836 9								
04	43575 X	43575	-0-	-0-	-0-	36066 2	3787 4	N	7676	7501	0			693
*05	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	8444 9								
						47938 2	502 4	N	8640	8575	0			758
						9504 9								
						34326 2	1426 4	N	7112	7265	0			605
						7823 9								
						24549 2	349 4	N	6302	6261	0			646
						6932 9								
CBR 6														
WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437														
12	0 W	24002	-0-	24002	1226303	436 1	16241 2	N	3735	3125	1	628	8	1074
01	0 W	21104	-0-	21104	1247407	3216 4	4109 9							
02	0 W	19999	-0-	19999	1267406	436 1	16167 2	N	3578	3523	1	637	8	492
03	0 W	18073	-0-	18073	1285479	565 4	3936 9							
04	0 W	17072	-0-	17072	1302551	394 1	15940 2	N	3009	2794	1	351	8	356
05	0 W	21170	-0-	21170	1323721	355 4	3310 9							
						436 1	12537 2	N	2933	2139	1	380	8	770
						1874 4	3226 9							
						169 1	13318 2	N	2571	2234	1	325	8	782
						757 4	2828 9							
						436 1	17230 2	N	2887	2866	1	253	8	550
						328 4	3176 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	1H	RRCID	-> 286127	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.11282	- 15930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	42257 X	42257	-0-	-0-	-0-	35228	2	7029	9	Y	6390	1209	0	5325	311
*01	54665 X	54665	-0-	-0-	-0-	44317	2	10348	9	Y	9407	9245	0		473
*02	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	38409	2	8130	9	Y	7391	7374	0		490
*03	56143 X	56143	-0-	-0-	-0-	46855	2	9288	9	Y	8444	8147	0		787
*04	63948 X	63948	-0-	-0-	-0-	52112	2	11836	9	Y	10760	10698	0		849
*05	41021 X	41021	-0-	-0-	-0-	33011	2	8010	9	Y	7282	7699	0		432
CBR 4				WELL #:	3H	RRCID	-> 286180	COMPL.	DATE 06/20/2016	TOTAL	DEPTH 10902	PERF.11028	- 15773		
12	13268 X	6185	-0-	-7083	-0-	4654	2	143	4	N	1262	1096	1		1237
						1388	9								
01	13268 X	7570	-0-	-5698	-0-	5708	2	199	4	N	1512	2483	1		266
						1663	9								
02	11984 X	6874	-0-	-5110	-0-	5127	2	156	4	N	1446	1522	1		190
						1591	9								
03	13268 X	6127	-0-	-7141	-0-	4360	2	157	4	N	1464	1114	1		540
						1610	9								
04	12840 X	6430	-0-	-6410	-0-	4785	2	147	4	N	1362	1106	1		796
						1498	9								
*05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	6697	2	172	4	N	1599	1842	1		553
						1759	9								
CBR 6				WELL #:	2H	RRCID	-> 286181	COMPL.	DATE 03/11/2015	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.11003	- 15123		
12	0 W	10165	-0-	10165	989274	436	1	6677	2	N	2489	1927	1	497	940
						314	4	2738	9						
01	0 W	10854	-0-	10854	1000128	436	1	7129	2	N	2677	2365	1	687	565
						344	4	2945	9						
02	0 W	7589	-0-	7589	1007717	394	1	4601	2	N	2119	1930	1	346	408
						263	4	2331	9						
03	0 W	7217	-0-	7217	1014934	436	1	4084	2	N	2007	1571	1	325	519
						489	4	2208	9						
04	0 W	7518	-0-	7518	1022452	422	1	4531	2	N	2012	1355	1	276	900
						352	4	2213	9						
05	0 W	8872	-0-	8872	1031324	436	1	5946	2	N	2018	1920	1	208	790
						270	4	2220	9						
CBR 41-44H				WELL #:	4HR	RRCID	-> 286212	COMPL.	DATE 03/21/2019	TOTAL	DEPTH 10213	PERF.10711	- 20692		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	146909 X	44147	-0-	-102762	-0-	28906	2	6258	4	Y	8166	7513	0	348	305
						8983	9								
*02	194277 X	194277	-0-	-0-	-0-	141970	2	6955	4	Y	41229	34937	0	6364	233
						45352	9								
*03	146909 X	44188	-0-	-102721	-0-	31474	2	1018	4	Y	10633	10569	0	240	57
						11696	9								
*04	142170 X	54564	-0-	-87606	-0-	39416	2	621	4	Y	13206	12985	0		278
						14527	9								
*05	146909 X	56597	-0-	-90312	-0-	40637	2	15960	9	Y	14509	14729	0		58

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HATTIE 3														
WELL #: 3H RRCID -> 286240														
COMPL. DATE 09/12/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	175002	-0-	175002	175002	144419	2	843	4	Y	27036	26534	0	502
						29740	9							
03	SHUT IN	355077	-0-	355077	530079	297345	2	2499	4	Y	50212	50573	0	141
						55233	9							
04	SHUT IN	245484	-0-	245484	775563	202682	2	9070	4	Y	30665	30655	0	151
						33732	9							
05	SHUT IN	208160	-0-	208160	983723	178532	2	2516	4	Y	24647	24658	0	140
						27112	9							
LINDSAY 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286271														
COMPL. DATE 05/14/2014														
TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182														
12	0 W	5911	-0-	5911	283870	1761	2	4148	4	Y	1601	1595	1	151
						1018	9							
01	0 W	1648	-0-	1648	285518	506	2	124	4	Y	460	490	0	120
						1981	9							
02	0 W	4647	-0-	4647	290165	1372	2	1294	4	Y	1247	1233	0	129
						1807	9							
03	0 W	3886	-0-	3886	294051	1625	2	454	4	Y	1477	1464	0	128
						3339	9							
04	0 W	5103	-0-	5103	299154	1574	2	190	4	Y	1431	1424	0	123
						3126	9							
05	0 W	5006	-0-	5006	304160	1668	2	212	4	Y	1516	1503	0	131
							9							
CBR 28														
WELL #: 3H RRCID -> 286282														
COMPL. DATE 08/28/2014														
TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792														
12	9610 X	7160	-0-	-2450	-0-	436	1	4701	2	N	1594	1640	1	503
						270	4	1753	9					
01	9610 X	8866	-0-	-744	-0-	436	1	5904	2	N	1834	1445	1	877
						509	4	2017	9					
02	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	394	1	5032	2	N	1753	2005	1	614
						602	4	1928	9					
03	9610 X	645	-0-	-8965	-0-	436	1	158	2	N	37	186	1	441
						10	4	41	9					
04	9300 X	6645	-0-	-2655	-0-	409	1	4382	2	N	1389	1410	1	367
						326	4	1528	9					
05	9610 X	5072	-0-	-4538	-0-	436	1	3170	2	N	1145	1103	1	361
						206	4	1260	9					
CBR 32														
WELL #: 6H RRCID -> 286283														
COMPL. DATE 07/29/2014														
TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943														
12	13485 X	14	-0-	-13471	-0-	6	2	8	4	Y	-0-			240
01	13485 X	3851	-0-	-9634	-0-	84	2	2785	4	Y	893	404	1	724
						982	9							
02	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	4693	2	5293	4	Y	2808	3123	1	391
						3089	9							
03	13485 X	7738	-0-	-5747	-0-	5704	2	287	4	Y	1588	1176	1	761
						1747	9							
04	13050 X	5992	-0-	-7058	-0-	4333	2	197	4	Y	1329	1590	1	486
						1462	9							
05	13485 X	6892	-0-	-6593	-0-	4852	2	349	4	Y	1537	1540	1	458
						1691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46				//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.10422	-	14238
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	436	1	3928	2	N	1238	1497	1		350
						1580	4	1362	9						
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	436	1	1676	2	N	1166	1091	1	17 8	408
						1741	4	1283	9						
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	394	1	508	2	N	1041	1119	1	8 8	322
						2353	4	1145	9						
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	433	1	1845	2	N	1160	734	1	28 8	720
						353	4	1276	9						
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	422	1	2208	2	N	952	1104	1	12 8	556
						366	4	1047	9						
*05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	436	1	2813	2	N	856	741	1	24 8	647
						110	4	942	9						
LINDSAY 10				WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11883	-	15953
08	0 W	2867	-0-	2867	901133	265	1	1763	2	Y	763	744	0	19 8	173
						839	9								
09	0 W	2516	-0-	2516	903649	253	1	1491	2	Y	545	520	0	42 8	156
						172	4	600	9						
10	0 W	5042	-0-	5042	908691	3680	2	84	4	Y	1162	925	0	92 8	301
						1278	9								
11	0 W	7071	-0-	7071	915762	147	1	5186	2	Y	1470	1555	0	12 8	204
						121	4	1617	9						
12	0 W	9249	-0-	9249	925011	225	1	6584	2	Y	2215	2212	0		207
						3	4	2437	9						
01	0 W	1412	-0-	1412	926423	127	1	544	2	Y	614	601	0	5 8	215
						66	4	675	9						
02	0 W	1564	-0-	1564	927987	796	2	68	4	Y	636	629	0	13 8	209
						700	9								
03	0 W	5282	-0-	5282	933269	3105	2	194	4	Y	1803	1698	0	46 8	268
						1983	9								
04	0 W	1300	-0-	1300	934569	14	1	105	2	Y	978	990	0	41 8	215
						105	4	1076	9						
05	0 W	1856	-0-	1856	936425	70	2	198	4	Y	1444	1368	0	23 8	268
						1588	9								
CBR 22				WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11021	-	15805
12	21607 X	14449	-0-	-7158	-0-	118	1	12140	2	Y	1869	1974	0		96
						135	4	2056	9						
01	21607 X	16874	-0-	-4733	-0-	121	1	14389	2	Y	2023	2025	0	10 8	84
						139	4	2225	9						
02	19516 X	15557	-0-	-3959	-0-	106	1	13355	2	Y	1757	1751	0	9 8	81
						163	4	1933	9						
03	21607 X	16537	-0-	-5070	-0-	117	1	13732	2	Y	1987	1935	0	28 8	105
						502	4	2186	9						
04	20910 X	14302	-0-	-6608	-0-	112	1	12092	2	Y	1588	1620	0	7 8	66
						351	4	1747	9						
05	21607 X	15146	-0-	-6461	-0-	124	1	12875	2	Y	1650	1632	0	17 8	67
						332	4	1815	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052	900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RED BLUFF 13				WELL #:	5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.	10969	- 14841
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	W	4292	-0-	4292	723255	436 1	1872 9	1984 2	N	1702	1134 1	479 8		655
01	0	W	5250	-0-	5250	728505	436 1	1814 9	3000 2	N	1649	1512 1	528 8		264
02	0	W	4452	-0-	4452	732957	394 1	1440 9	2618 2	N	1309	783 1	307 8		483
03	0	W	5107	-0-	5107	738064	436 1	155 4	2926 2	N	1445	1156 1	328 8		444
04	0	W	4733	-0-	4733	742797	422 1	147 4	2661 2	N	1366	742 1	294 8		774
05	0	W	6175	-0-	6175	748972	436 1	153 4	4023 2	N	1421	1135 1	193 8		867
									1563 9						

ROBINSON 5				WELL #:	6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.	11062	- 15388
06	0	W	22483	-0-	22483	1147063	422 1	1358 4	16346 2	N	3961	3664 1	685 8		728
07	0	W	18868	-0-	18868	1165931	436 1	5677 4	4357 9	N	3569	3098 1	351 8		848
08	0	W	19914	-0-	19914	1185845	436 1	5262 4	8829 2	N	3538	3300 1	270 8		816
09	0	W	20272	-0-	20272	1206117	422 1	422 1	3926 9	N	3659	2584 1	424 8		1467
10	0	W	21877	-0-	21877	1227994	6869 4	436 1	8956 2	N	4495	3788 1	1371 8		803
11	0	W	20612	-0-	20612	1248606	2633 4	399 1	4025 9	N	4723	2342 1	1791 8		1393
12	0	W	24312	-0-	24312	1272918	904 4	436 1	4945 9	N	4157	4307 1	681 8		562
01	0	W	20006	-0-	20006	1292924	565 4	394 1	18738 2	N	3386	2333 1	521 8		1094
02	0	W	5527	-0-	5527	1298451	364 4	4626 2	4573 9	N	746	785 1	77 8		978
03	0	W	16428	-0-	16428	1314879	821 9	12121 2	80 4	N	3566	3086 1	502 8		956
04	0	W	18347	-0-	18347	1333226	3923 9	28 1	384 4	N	2959	2729 1	356 8		830
05	0	W	20388	-0-	20388	1353614	318 4	436 1	14746 2	N	3115	3118 1	270 8		557
							452 4		3255 9						
									16073 2						
									3427 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10684	
								PERF.10972 - 14602	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	4951	-0-	4951	619555	310 1	3222 2	N	352
						52 4	1367 9		
07	0 W	239	-0-	239	619794	42 1	3 2	N	525
						4 4	190 9		
08	0 W	2022	-0-	2022	621816	15 2	984 4	N	550
						1023 9			
09	0 W	2079	-0-	2079	623895	408 1	285 4	N	732
						1386 9			
10	0 W	1979	-0-	1979	625874	436 1	226 4	N	314
						1317 9			
11	0 W	1849	-0-	1849	627723	359 1	180 4	N	776
						1310 9			
12	0 W	7050	-0-	7050	634773	429 1	4951 2	N	342
						38 4	1632 9		
01	0 W	6069	-0-	6069	640842	436 1	3977 2	N	570
						148 4	1508 9		
02	0 W	4852	-0-	4852	645694	394 1	2981 2	N	636
						132 4	1345 9		
03	0 W	3613	-0-	3613	649307	436 1	2335 2	N	573
						75 4	767 9		
04	0 W	7054	-0-	7054	656361	394 1	5115 2	N	679
						138 4	1407 9		
05	0 W	7184	-0-	7184	663545	5420 2	167 4	N	600
						1597 9			

LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11369	
								PERF.11738 - 15362	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	285916			N	137
07	0 W	1527	-0-	1527	287443	6 2	594 4	N	167
						927 9			
08	0 W	2999	-0-	2999	290442	2187 4	812 9	N	151
09	0 W	957	-0-	957	291399	1 2	682 4	N	167
						274 9			
10	0 W	1235	-0-	1235	292634	37 2	639 4	N	172
						559 9			
11	0 W	1778	-0-	1778	294412	1160 4	618 9	N	212
12	0 W	1043	-0-	1043	295455	821 4	222 9	N	153
01	0 W	7936	-0-	7936	303391	6221 4	1715 9	N	90
02	0 W	6379	-0-	6379	309770	845 2	4070 4	N	28
						1464 9			
03	0 W	6661	-0-	6661	316431	4119 2	734 4	N	107
						1808 9			
04	0 W	1685	-0-	1685	318116	1183 2	97 4	N	6
						405 9			
05	0 W	4278	-0-	4278	322394	2972 2	158 4	N	19
						1148 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623										
LINDSAY 9				WELL #:		4H	RRCID -> 286307	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11846	- 15848		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	565559					N	-0-			137
07	0 W	177	-0-	177	565736	57	4	120	9	N	109	99	0	134
08	0 W	4864	-0-	4864	570600	149	1	3850	4	N	786	737	0	151
						865	9							
09	0 W	8269	-0-	8269	578869	422	1	6496	4	N	1228	1044	0	251
						1351	9							
10	0 W	11662	-0-	11662	590531	436	1	9361	4	N	1695	1561	0	288
						1865	9							
11	0 W	6918	-0-	6918	597449	418	1	5017	4	N	1348	1331	0	295
						1483	9							
12	0 W	7135	-0-	7135	604584	436	1	572	2	N	1452	1561	0	186
						4530	4							
01	0 W	7237	-0-	7237	611821	436	1	3604	2	N	1564	1545	0	196
						1477	4							
02	0 W	7334	-0-	7334	619155	394	1	4270	2	N	1541	1586	0	141
						975	4							
03	0 W	7636	-0-	7636	626791	406	1	2211	2	N	1199	1125	0	186
						3700	4							
04	0 W	7765	-0-	7765	634556	397	1	4880	2	N	1441	1474	0	132
						903	4							
05	0 W	7770	-0-	7770	642326	419	1	5252	2	N	1493	1476	0	136
						457	4							

LINDSAY 9				WELL #:		5H	RRCID -> 286308	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH 11553	PERF.12093	- 16086		
06	0 W	17545	-0-	17545	699047	415	1	13566	2	Y	3240	3349	0	131
						3564	9							
07	0 W	9357	-0-	9357	708404	413	1	2043	2	Y	1732	1713	0	150
						4996	4							
08	0 W	12894	-0-	12894	721298	436	1	10137	4	Y	2110	2095	0	165
						2321	9							
09	0 W	11384	-0-	11384	732682	400	1	8869	4	Y	1923	1828	0	260
						2115	9							
10	0 W	13102	-0-	13102	745784	410	1	9780	4	Y	2647	2728	0	179
						2912	9							
11	0 W	12418	-0-	12418	758202	422	1	5547	2	Y	2572	2564	0	187
						3620	4							
12	0 W	12247	-0-	12247	770449	436	1	5461	2	Y	2667	2664	0	190
						3416	4							
01	0 W	11526	-0-	11526	781975	422	1	6548	2	Y	2525	2558	0	157
						1778	4							
02	0 W	11854	-0-	11854	793829	394	1	8170	2	Y	2164	2275	0	46
						910	4							
03	0 W	13695	-0-	13695	807524	436	1	8989	2	Y	2300	2194	0	152
						1740	4							
04	0 W	11274	-0-	11274	818798	348	1	7783	2	Y	2187	2304	0	35
						737	4							
05	0 W	13142	-0-	13142	831940	403	1	9243	2	Y	2873	2856	0	52
						336	4							

PECOS STATE 46				WELL #:		3H	RRCID -> 286309	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10747	- 14867		
12	0 W	3393	-0-	3393	910279	169	1	2017	2	N	1072	781	1	593
						28	4							
01	0 W	4121	-0-	4121	914400	436	1	2584	2	N	992	1166	1	376
						10	4							
02	0 W	4457	-0-	4457	918857	394	1	2704	2	N	1220	1212	1	297
						17	4							
03	0 W	2874	-0-	2874	921731	436	1	1082	4	N	1233	798	1	424
						1356	9							
04	0 W	1996	-0-	1996	923727	408	1	525	4	N	966	788	1	515
						1063	9							
05	0 W	2199	-0-	2199	925926	436	1	231	4	N	1393	1365	1	424
						1532	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 46														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	W	1025	-0-	1025	743823	155 1	290 4	N		527			702
							580 9							
01	0	W	1610	-0-	1610	745433	436 1	72 4	N		1002	1167 1	38 8	499
							1102 9							
02	0	W	6037	-0-	6037	751470	394 1	3534 2	N		1740	1595 1	24 8	620
							195 4	1914 9						
03	0	W	3915	-0-	3915	755385	436 1	777 2	N		1496	1581 1	74 8	461
							1056 4	1646 9						
04	0	W	3557	-0-	3557	758942	422 1	1690 4	N		1314	1185 1	21 8	569
							1445 9							
05	0	W	6876	-0-	6876	765818	436 1	4357 2	N		1667	1567 1	36 8	633
							249 4	1834 9						
CBR 41-44A														
WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	142973	-0-	142973	142973	94431 2	18264 4	Y			27525	25323 0	1173 1	1029
						30278 9								
02	SHUT IN	177998	-0-	177998	320971	121141 2	15291 4	Y			37787	32655 0	5948 1	213
						41566 9								
03	SHUT IN	58597	-0-	58597	379568	42430 2	3112 4	Y			11868	11752 0	266 1	63
						13055 9								
04	SHUT IN	33997	-0-	33997	413565	24850 2	632 4	Y			7741	7641 0		163
						8515 9								
05	SHUT IN	43964	-0-	43964	457529	32038 2	11926 9	Y			10842	10962 0		43
LOUIS STATE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420														
12	118358 X	NO RPT	-0-	-118358	-0-				N		NO RPT			443
01	118358 X	NO RPT	-0-	-118358	-0-				N		NO RPT			443
02	106904 X	NO RPT	-0-	-106904	-0-				N		NO RPT			443
*03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			443
*04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			443
05	118358 X	65579	-0-	-52779	-0-	57618 2	2581 4	N			4891	4411 0	527 8	254
						5380 9								
CBR 41-44C														
WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829														
01	SHUT IN	137010	-0-	137010	137010	95629 2	12409 4	Y			26338	24230 0	1123 1	985
						28972 9								
02	SHUT IN	212241	-0-	212241	349251	149412 2	13169 4	Y			45145	38806 0	7069 1	255
						49660 9								
03	SHUT IN	85563	-0-	85563	434814	60675 2	3755 4	Y			19212	18935 0	429 1	103
						21133 9								
04	SHUT IN	72463	-0-	72463	507277	54507 2	1032 4	Y			15385	15165 0		323
						16924 9								
05	SHUT IN	96162	-0-	96162	603439	74170 2	21992 9	Y			19993	20236 0		80
COVINGTON 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788														
12	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	436 1	9639 2	N			2970	2647 1		818
						1595 4	3267 9							
01	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	436 1	8912 2	N			2883	3341 1		360
						1584 4	3171 9							
02	7868 X	6828	-0-	-1040	-0-	239 1	3320 2	N			1523	528 1		1355
						1594 4	1675 9							
03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	282 1	6383 2	N			2247	3120 1		482
						686 4	2472 9							
04	8430 X	7814	-0-	-616	-0-	422 1	2413 2	N			2376	2406 1		452
						2365 4	2614 9							
05	8711 X	6470	-0-	-2241	-0-	436 1	1661 2	N			2455	2222 1		685
						1672 4	2701 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CIRCE STATE 28															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 942623															
WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	951084					Y	NO RPT				101
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	951084					Y	NO RPT				101
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	951084					Y	NO RPT				101
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	951084					Y	NO RPT				101
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	951084					Y	NO RPT				101
*05	966218 X	15134	-0-	-951084	-0-	12603	2	223	4	Y	2098	1929	0	104 8	180
						2308	9								
LINDSAY 16													WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964		
12	43741 X	35799	-0-	-7942	-0-	6294	2	27515	4	Y	1809	1863	0		181
						1990	9								
01	43741 X	42069	-0-	-1672	-0-	38003	2	2764	4	Y	1184	1214	0		151
						1302	9								
02	39508 X	38376	-0-	-1132	-0-	33600	2	2984	4	Y	1629	1609	0		171
						1792	9								
03	43741 X	41790	-0-	-1951	-0-	33076	2	6846	4	Y	1698	1701	0		168
						1868	9								
04	42330 X	39216	-0-	-3114	-0-	36707	2	697	4	Y	1647	1653	0		162
						1812	9								
05	43741 X	39396	-0-	-4345	-0-	36800	2	724	4	Y	1702	1725	0		139
						1872	9								
CY 41													WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	101656 X	101656	-0-	-0-	-0-	70247	2	6897	4	N	22284	20862	0	1168 1	254
						24512	9								
*02	107043 X	107043	-0-	-0-	-0-	77465	2	3183	4	N	23995	23478	0	394 1	377
						26395	9								
*03	87265 X	84207	-0-	-3058	-0-	61588	2	1446	4	N	19248	19036	0	378 1	211
						21173	9								
*04	84450 X	71280	-0-	-13170	-0-	54374	2	16906	9	N	15369	15175	0	208 1	197
*05	87265 X	73982	-0-	-13283	-0-	55853	2	1311	4	N	15289	15329	0		157
						16818	9								
GOLDEN 68													WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950		
12	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT				2500
01	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT				2500
02	38948 X	NO RPT	-0-	-38948	-0-					N	NO RPT				2500
03	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT				2500
*04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2500
*05	73079 X	73079	-0-	-0-	-0-	54417	2	4045	4	N	13288	13459	1		1230
						14617	9								
HATTIE 3													WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376		
02	SHUT IN	70765	-0-	70765	70765	62852	2	1188	4	Y	6114	6000	0		114
						6725	9								
03	SHUT IN	202329	-0-	202329	273094	184030	2	2483	4	Y	14378	14452	0		40
						15816	9								
04	SHUT IN	134187	-0-	134187	407281	123248	2	3987	4	Y	6320	6329	0		31
						6952	9								
05	SHUT IN	118372	-0-	118372	525653	109669	2	1962	4	Y	6128	6124	0		35
						6741	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44B				WELL #:	2H	RRCID	-> 286451	COMPL.	DATE 01/15/2019	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10907	- 20813		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	163370 X	134907	-0-	-28463	-0-		94707 28239	2 9	11961	4	Y	25672	23618	0	960
*02	195946 X	195946	-0-	-0-	-0-		137233 46033	2 9	12680	4	Y	41848	36012	0	236
*03	163370 X	162340	-0-	-1030	-0-		116935 38611	2 9	6794	4	Y	35101	34370	0	188
*04	158100 X	79846	-0-	-78254	-0-		60369 17982	2 9	1495	4	Y	16347	16191	0	344
*05	163370 X	95435	-0-	-67935	-0-		75067	2	20368	9	Y	18516	18786	0	74
HATTIE 3				WELL #:	4H	RRCID	-> 286459	COMPL.	DATE 02/10/2019	TOTAL	DEPTH 11214	PERF.11266	- 21943		
02	SHUT IN	102618	-0-	102618	102618		82250 17035	2 9	3333	4	Y	15486	15198	0	288
03	SHUT IN	216685	-0-	216685	319303		185714 29365	2 9	1606	4	Y	26695	26908	0	75
04	SHUT IN	120059	-0-	120059	439362		103339 12903	2 9	3817	4	Y	11730	11747	0	58
05	SHUT IN	134052	-0-	134052	573414		119445 13277	2 9	1330	4	Y	12070	12059	0	69
CBR 44A				WELL #:	1H	RRCID	-> 286507	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	38584	-0-	38584	38584		28547 8100	2 9	1937	4	N	7364	7806	1	722
CBR 6				WELL #:	3H	RRCID	-> 286515	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11146	- 15283		
06	0 W	18205	-0-	18205	897260		14163 3205	2 9	837	4	N	2914	2515	1	768
07	0 W	16659	-0-	16659	913919		8592 2837	2 9	5230	4	N	2579	2195	1	1088
08	0 W	16661	-0-	16661	930580		9925 2929	2 9	3807	4	N	2663	3068	1	629
09	0 W	16267	-0-	16267	946847		7317 2952	2 9	5998	4	N	2684	2366	1	882
10	0 W	16924	-0-	16924	963771		11026 3056	2 9	2842	4	N	2778	2177	1	1260
11	0 W	13877	-0-	13877	977648		10338 2853	2 9	686	4	N	2594	2587	1	1076
12	0 W	14954	-0-	14954	992602		11745 2748	2 9	461	4	N	2498	3082	1	315
01	0 W	13183	-0-	13183	1005785		10085 2765	2 9	333	4	N	2514	1905	1	594
02	0 W	13181	-0-	13181	1018966		10304 2613	2 9	264	4	N	2375	1978	1	658
03	0 W	14312	-0-	14312	1033278		10569 2943	2 9	800	4	N	2675	1904	1	1034
04	0 W	13623	-0-	13623	1046901		10478 2693	2 9	452	4	N	2448	2246	1	925
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1046901						N	NO RPT			925

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15K-55-1			//CONT.// //CONT.// 942623 WELL #: 402H			71052 900 ASSOCIATED RRCID -> 286520		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	36335	-0-	36335	36335	17375	2	10802	4	Y	7416	7175	0		241
						8158	9								
03	SHUT IN	75803	-0-	75803	112138	55513	2	4570	4	Y	14291	14470	0		62
						15720	9								
04	SHUT IN	71733	-0-	71733	183871	57713	2	225	4	Y	12541	12559	0		44
						13795	9								
05	SHUT IN	72662	-0-	72662	256533	54654	2	3364	4	Y	13313	13315	0		42
						14644	9								

CBR 41-44E			WELL #:			5H	RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10925 - 20981		
*01	227447 X	51554	-0-	-175893	-0-	34561	2	1825	4	Y	13789	12685	0	588 1	516
						15168	9								
*02	268765 X	268765	-0-	-0-	-0-	194633	2	10014	4	Y	58289	49466	0	9010 1	329
						64118	9								
*03	227447 X	104709	-0-	-122738	-0-	78766	2	2841	4	Y	21002	20749	0	470 1	112
						23102	9								
04	220110 X	117142	-0-	-102968	-0-	87764	2	5027	4	Y	22137	21784	0		465
						24351	9								
05	227447 X	148858	-0-	-78589	-0-	119783	2	29075	9	Y	26432	26792	0		105

CBR 41-44F			WELL #:			6H	RRCID -> 286548		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 10368		PERF.10815 - 20860		
*01	SHUT IN	54606	-0-	54606	54606	39701	2	2152	4	Y	11594	10666	0	494 1	434
						12753	9								
*02	SHUT IN	245839	-0-	245839	300445	174482	2	9742	4	Y	56014	47483	0	8649 1	316
						61615	9								
*03	SHUT IN	81700	-0-	81700	382145	58202	2	3622	4	Y	18069	17883	0	405 1	97
						19876	9								
04	SHUT IN	93547	-0-	93547	475692	69625	2	5046	4	Y	17160	16896	0		361
						18876	9								
05	SHUT IN	119727	-0-	119727	595419	93063	2	54	4	Y	24191	24456	0		96
						26610	9								

CBR 41-44G			WELL #:			7H	RRCID -> 286549		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10783 - 20814		
*01	SHUT IN	56544	-0-	56544	56544	41141	2	2970	4	Y	11303	10398	0	482 1	423
						12433	9								
*02	SHUT IN	246461	-0-	246461	303005	178106	2	10162	4	Y	52903	44857	0	8171 1	298
						58193	9								
*03	SHUT IN	86779	-0-	86779	389784	62581	2	3254	4	Y	19040	18810	0	426 1	102
						20944	9								
04	SHUT IN	86204	-0-	86204	475988	61094	2	2558	4	Y	20502	20173	0		431
						22552	9								
05	SHUT IN	114646	-0-	114646	590634	84728	2	406	4	Y	26829	27153	0		107
						29512	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 9				WELL #:	1H	RRCID	-> 286551	COMPL.	DATE 09/26/2015	TOTAL	DEPTH 11446	PERF.12635	- 15893	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	W	4108	-0-	4108	145657	3157 2	8	4	N	857	952	0	120
							943 9							
07	0	W	2363	-0-	2363	148020	812 2	851	4	N	636	592	0	151
							700 9							
08	0	W	2275	-0-	2275	150295	1538 4	737	9	N	670	708	0	103
09	0	W	2891	-0-	2891	153186	2181 4	710	9	N	645	361	0	371
10	0	W	2607	-0-	2607	155793	1782 4	825	9	N	750	950	0	151
11	0	W	2758	-0-	2758	158551	1769 4	989	9	N	899	868	0	180
12	0	W	1982	-0-	1982	160533	1050 4	932	9	N	847	918	0	109
01	0	W	37	-0-	37	160570	3 4	34	9	N	31			140
02	0	W	-0-	-0-	-0-	160570				N	-0-	5	0	-0-
03	0	W	3555	-0-	3555	164125	2126 2	663	4	N	696	645	0	46
							766 9							
04	0	W	4178	-0-	4178	168303	3075 2	254	4	N	772	803	0	12
							849 9							
05	0	W	4147	-0-	4147	172450	3146 2	172	4	N	754	752	0	14
							829 9							

LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID	-> 286613	COMPL.	DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH 11538	PERF.11723	- 19231	
*02	95060	X	39065	-0-	-55995	-0-	30748 2	781	4	Y	6851	6629	0	222
							7536 9							
*03	147941	X	147941	-0-	-0-	-0-	116810 2	3297	4	Y	25304	25417	0	109
							27834 9							
*04	104896	X	104896	-0-	-0-	-0-	87185 2	904	4	Y	15279	15335	0	53
							16807 9							
*05	105245	X	97763	-0-	-7482	-0-	80297 2	2055	4	Y	14010	14019	0	44
							15411 9							

CBR 4				WELL #:	2H	RRCID	-> 286673	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 10876	PERF.11398	- 15270	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN STATE 16				WELL #:	411H	RRCID	-> 286681	COMPL.	DATE 02/17/2019	TOTAL	DEPTH 10762	PERF.11120	- 15505	
02	SHUT IN		39320	-0-	39320	39320	28777 2	1191	4	Y	8502	8022	0	321
							9352 9							
03	SHUT IN		110776	-0-	110776	150096	85825 2	1334	4	Y	21470	21182	0	182
							23617 9							
*04	244493	X	94397	-0-	-150096	-0-	72904 2	2424	4	Y	17335	17241	0	201
							19069 9							
*05	92249	X	92249	-0-	-0-	-0-	71771 2	2432	4	Y	16405	16288	0	245
							18046 9							

TITAN STATE 16				WELL #:	421H	RRCID	-> 286682	COMPL.	DATE 02/16/2019	TOTAL	DEPTH 10847	PERF.11231	- 15595	
02	SHUT IN		24308	-0-	24308	24308	16999 2	1113	4	Y	5633	5276	0	211
							6196 9							
03	SHUT IN		56929	-0-	56929	81237	43409 2	34	4	Y	12260	12016	0	103
							13486 9							
04	SHUT IN		44698	-0-	44698	125935	33305 2	1332	4	Y	9146	9083	0	106
							10061 9							
05	SHUT IN		42509	-0-	42509	168444	31954 2	1448	4	Y	8279	8208	0	123
							9107 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TITAN STATE 16														
WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	46088 X	26690	-0-	-19398	-0-	19092	2	525	4	Y	6430	6073	0	243
						7073	9							
*03	69948 X	69948	-0-	-0-	-0-	52924	2	505	4	Y	15017	15130	0	130
						16519	9							
*04	49380 X	46329	-0-	-3051	-0-	33636	2	1307	4	Y	10351	10322	0	120
						11386	9							
*05	51026 X	35941	-0-	-15085	-0-	25734	2	1214	4	Y	8175	8140	0	122
						8993	9							
MAC STATE 20														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
02	SHUT IN	10643	-0-	10643	10643	7459	2	400	4	N	2531	2125	0	406
						2784	9							
03	SHUT IN	89524	-0-	89524	100167	66333	2	1801	4	N	19445	19633	0	218
						21390	9							
04	SHUT IN	70897	-0-	70897	171064	53676	2	2114	4	N	13734	13762	0	190
						15107	9							
05	SHUT IN	61042	-0-	61042	232106	46231	2	2201	4	N	11464	11456	0	185
						12610	9							
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
*06	0 W	17314	-0-	17314	888191	7591	2	6229	4	N	3176	2990	1	781
						3494	9							
07	0 W	17541	-0-	17541	905732	13935	4	3606	9	N	3278	3121	1	938
08	0 W	2889	-0-	2889	908621	648	2	1887	4	N	322	962	1	298
						354	9							
09	0 W	9079	-0-	9079	917700	4723	2	2271	4	N	1895	1110	1	1083
						2085	9							
10	0 W	6588	-0-	6588	924288	4906	2	277	4	N	1277	1703	1	657
						1405	9							
11	0 W	4289	-0-	4289	928577	2365	2	98	4	N	1660	1740	1	577
						1826	9							
12	0 W	9122	-0-	9122	937699	7048	2	20	4	N	1867	1357	1	1087
						2054	9							
01	0 W	10056	-0-	10056	947755	7942	2	44	4	N	1882	2691	1	278
						2070	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	947755					N	NO RPT			278
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	947755					N	NO RPT			278
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	947755					N	NO RPT			278
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	947755					N	NO RPT			278
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801														
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
MONROE STATE 32			WELL #:		1H	RRCID ->	286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11120	-	15520			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 18			WELL #:		5H	RRCID ->	286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10950	-	15276			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY 2			WELL #:		4H	RRCID ->	286691	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.12144	-	16470			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:		3H	RRCID ->	286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.11960	-	18200			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:		5SL	RRCID ->	286722	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11020	-	17470			
12		30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-						N	NO RPT					-0-
01		30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-						N	NO RPT					-0-
02		27468 X	NO RPT	-0-	-27468	-0-						N	NO RPT					-0-
03		30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-						N	NO RPT					-0-
04		29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-						N	NO RPT					-0-
05		30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1			WELL #:		414H	RRCID ->	286727	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.11992	-	18976			
02		SHUT IN	42033	-0-	42033	42033	30847 9890	2 9	1296	4	Y	8991	8699	0				292
03		SHUT IN	178247	-0-	178247	220280	132979 40682	2 9	4586	4	Y	36984	37117	0				159
04		SHUT IN	130288	-0-	130288	350568	101983 27559	2 9	746	4	Y	25054	25125	0				88
05		SHUT IN	94823	-0-	94823	445391	73362 20074	2 9	1387	4	Y	18249	18280	0				57

CBR 33-28D-56-1			WELL #:		402H	RRCID ->	286758	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.10671	-	20975			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 33-28F-56-1				WELL #:	431H	RRCID -> 286765	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11120	-	21422
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PHOENIX (SILURIAN)					71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.					621750									
ESTES				WELL #:	3	RRCID -> 244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937	-	5955
12	2666	N	887	-0-	-1779 B	-0-	839	2	48	9	N	44		151
01	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3212	2	62	9	N	56	87	120
02	2408	N	2164	-0-	-244 B	-0-	2028	2	136	9	N	124	131	113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2069	2	156	9	N	142	193	62
04	2580	N	2211	-0-	-369 B	-0-	2069	2	142	9	N	129	101	90
*05	3140	N	3140	-0-	-0- B	-0-	2955	2	185	9	N	168		258
ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988	-	6008
12	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-		-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-		-0-
02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	869	2	90	9	N	82	44	38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	886	2	94	9	N	85	103	20
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-		20
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-		20
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)					71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175									
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	103	RRCID -> 076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A		
12	5456	X	3996	-0-	-1460	-0-	3996	2			N	-0-		-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-		-0-
02	5740	X	5228	-0-	-512	-0-	5228	2			N	-0-		-0-
03	6355	X	5963	-0-	-392	-0-	5963	2			N	-0-		-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-		-0-
*05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-		-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.					660043									
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #:	1	RRCID -> 260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818	-	14263
12	11222	X	6904	-0-	-4318	-0-	6904	2			N	-0-		-0-
01	11222	X	8260	-0-	-2962	-0-	8260	2			N	-0-		-0-
02	9128	X	6124	-0-	-3004	-0-	6124	2			N	-0-		-0-
03	10106	X	8641	-0-	-1465	-0-	8641	2			N	-0-		-0-
04	8490	X	8479	-0-	-11	-0-	8479	2			N	-0-		-0-
05	8246	X	7198	-0-	-1048	-0-	7198	2			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.					945936									
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID -> 044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020	-	14460
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2						-0-
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2						-0-
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2						-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2						-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2						-0-
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2						-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007												
12	80693 X	72472	-0-	-8221	-0-	9187 1	63252 3	Y	30	29	1	57
						33 9						
01	80693 X	70386	-0-	-10307	-0-	8927 1	61429 3	Y	27	27	1	57
						30 9						
02	67312 X	64092	-0-	-3220	-0-	7839 1	56253 3	Y	-0-			57
03	73284 X	66833	-0-	-6451	-0-	6922 1	59874 3	Y	34	29	1	62
						37 9						
04	70140 X	64830	-0-	-5310	-0-	7614 1	57190 3	Y	24	28	1	58
						26 9						
05	72478 X	65770	-0-	-6708	-0-	8415 1	57313 3	Y	38	65	1	31
						42 9						

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632												
12	4929 X	4889	-0-	-40	-0-	620 1	4267 3	Y	2	2	1	2
						2 9						
01	4929 X	4669	-0-	-260	-0-	592 1	4075 3	Y	2	2	1	2
						2 9						
02	4452 X	4224	-0-	-228	-0-	517 1	3707 3	Y	-0-			2
03	4929 X	4392	-0-	-537	-0-	455 1	3934 3	Y	3	2	1	3
						3 9						
04	4770 X	4257	-0-	-513	-0-	500 1	3756 3	Y	1	2	1	2
						1 9						
05	4898 X	4346	-0-	-552	-0-	556 1	3788 3	Y	2	3	1	1
						2 9						

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW				71659 700 616999 WELL #: 401	NON-ASSOCIATED RRCID -> 103417		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/1995				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	N	2	2	1			1
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1616	3	N	5	5	1			1
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	133	1	1225	3	N	1	1	1			1
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	166	1	1527	3	N	3	3	1			1
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	156	1	1498	3	N	1	1	1			1
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	178	1	1527	3	N	2	2	1			1
							2	9									
LONGFELLOW					WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983				TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954						
12	1705	X	866	-0-	-839	-0-	110	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	828	-0-	-505	-0-	105	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	103	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
WEST RANCH					WELL #: 501	RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988				TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194						
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	57	1	393	3	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	55	1	372	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419						
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			7
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					7
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	1	1	1			7
							1	9									
*04	390	N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	3	N	-0-					7
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	N	-0-					7
WEST RANCH					WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964						
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717						
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583													
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303 3	Y	-0-			108
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277 3	Y	-0-			108
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	35	1	254 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	25	1	171 3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498													
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	23	1	160 3	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	20	1	145 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	21	1	141 3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090													
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	617 3	N	1	1 1		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	661 3	N	2	2 1		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610 3	N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	671 3	N	2	1 1		1
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	67	1	643 3	N	-0-	1 1		-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	75	1	643 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078													
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	631 3	N	1	1 1		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518 3	N	1	1 1		-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	49	1	447 3	N	-0-			-0-
03	713 N	552	-0-	-161	-0-	54	1	497 3	N	1	1 1		-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	50	1	482 3	N	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	500 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3201													RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	248 N	212	-0-		-36	-0-	40	1	172	3	Y	-0-			-0-	
01	191 N	191	-0-		-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-			-0-	
02	196 N	167	-0-		-29	-0-	32	1	135	3	Y	-0-			-0-	
03	217 N	151	-0-		-66	-0-	29	1	122	3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	151	-0-		-29	-0-	30	1	121	3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	168	-0-		-18	-0-	35	1	133	3	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 404													RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748			
12	568 N	568	-0-		-0-	-0-	56	1	511	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
01	573 N	573	-0-		-0-	-0-	55	1	517	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
02	504 N	452	-0-		-52	-0-	44	1	408	3	Y	-0-			-0-	
03	558 N	466	-0-		-92	-0-	46	1	419	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
04	540 N	488	-0-		-52	-0-	46	1	442	3	Y	-0-			-0-	
*05	540 N	540	-0-		-0-	-0-	56	1	483	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C													RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708			
12	31 N	21	-0-		-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-		-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-		-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	16	-0-		-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	15	-0-		-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2101													RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333			
12	806 N	704	-0-		-102	-0-	70	1	633	3	N	1	1	1	-0-	
							1	9								
01	692 N	692	-0-		-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1	-0-	
							2	9								
02	766 N	766	-0-		-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-			-0-	
03	850 N	850	-0-		-0-	-0-	83	1	764	3	N	3	2	1	1	
							3	9								
04	753 N	753	-0-		-0-	-0-	71	1	682	3	N	-0-	1	1	-0-	
05	837 N	735	-0-		-102	-0-	77	1	657	3	N	1	1	1	-0-	
							1	9								
LONGFELLOW WELL #: 405													RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277			
12	217 N	203	-0-		-14	-0-	38	1	165	3	Y	-0-			2	
01	208 N	208	-0-		-0-	-0-	38	1	170	3	Y	-0-			2	
02	198 N	198	-0-		-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-			2	
03	217 N	199	-0-		-18	-0-	38	1	161	3	Y	-0-			2	
04	210 N	191	-0-		-19	-0-	38	1	153	3	Y	-0-			2	
05	217 N	198	-0-		-19	-0-	41	1	157	3	Y	-0-	1	1	2	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	1740 N	1510	-0-	-230	-0-	148 1	1 9	1361	3	N	1	1	1			1
*12	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	153 1	1 9	1394	3	N	2	2	1			1
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	1359	3	N	4	4	1			1
*02	1400 N	1204	-0-	-196	-0-	136 1	1 9	1067	3	N	1	1	1			1
*03	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	151 1	1 9	1391	3	N	3	3	1			1
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	1401	3	N	1	1	1			1
*05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1430	3	N	2	2	1			1
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664																
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	430 1	1 9	1863	3	Y	1	1	1			1
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	342 1	1 9	1521	3	Y	1	1	1			1
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	1341	3	Y	-0-					1
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	348 1	1 9	1463	3	Y	1	1	1			1
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	326 1	1 9	1326	3	Y	1	1	1			1
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	340 1	1 9	1306	3	Y	-0-	1	1			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440																
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	565	3	N	1	1	1			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	569	3	N	2	2	1			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	524	3	N	-0-					-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	563	3	N	1	1	1			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	550	3	N	-0-					-0-
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	65 1	1 9	562	3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546																
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	119 1	1 9	822	3	N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	758	3	N	-0-					-0-
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	96 1	1 9	692	3	N	-0-					-0-
03	930 N	772	-0-	-158	-0-	80 1	1 9	692	3	N	-0-					-0-
04	840 N	749	-0-	-91	-0-	88 1	1 9	661	3	N	-0-					-0-
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	97 1	1 9	662	3	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	237 1	1027 3	Y	1	1	1			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	220 1	976 3	Y	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	199 1	853 3	Y	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	208 1	872 3	Y	-0-					-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	211 1	856 3	Y	-0-					-0-
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	226 1	871 3	Y	1	1	1			-0-
LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940														
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	7 1	60 3	N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-					-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	6 1	54 3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3	N	-0-					-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 3	N	-0-					-0-
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364														
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	106 1	961 3	N	1	1	1			1
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	94 1	890 3	N	2	3	1			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	88 1	814 3	N	-0-					-0-
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	97 1	892 3	N	3	2	1			1
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	93 1	886 3	N	1	1	1			1
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	106 1	911 3	N	1	1	1			1
WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954														
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	189 1	1716 3	N	2	2	1			1
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	179 1	1701 3	N	5	5	1			1
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	171 1	1580 3	N	1	1	1			1
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	194 1	1779 3	N	4	4	1			1
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	184 1	1760 3	N	2	2	1			1
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	203 1	1740 3	N	2	2	1			1
WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440														
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32 1	256 3	Y	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	248 3	Y	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	227 3	Y	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24 1	219 3	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	189 3	Y	-0-					-0-
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31 1	244 3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	74	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	57	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	47	1	403	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	49	1	371	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	54	1	365	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416														
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	396	1	1715	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1332	3	Y	-0-			1
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1281	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	299	1	1213	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	318	1	1225	3	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226														
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	156	1	674	3	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	133	1	589	3	N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-			-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024														
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	46	1	428	3	N	-0-			-0-
03	651 N	530	-0-	-121	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-			-0-
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446														
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	134	1	1269	3	N	4	4	1	1
						4	9							
02	1400 N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1	1
						3	9							
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	133	1	1145	3	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727														
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	29	1	268	3	N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508														
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	30	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	34	1	292	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	43	1	325	3	Y	-0-			-0-
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832														
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	163	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	144	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	152	1	637	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	149	1	604	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	157	1	603	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944														
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
LONGFELLOW WELL #: 4012												RRCID -> 178074	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5580	-	8782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
*11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-		-0-					
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-		-0-					
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-		-0-					
*02	140 N	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	3	N	-0-		-0-					
*03	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-		-0-					
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-		-0-					
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-		-0-					
LONGFELLOW												WELL #: 4015	RRCID -> 178580	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3064	-	4048
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-					
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-					
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-					
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-					
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-					
LONGFELLOW												WELL #: 4017	RRCID -> 178717	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 3520	-	5753
12	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	169	1	1536	3	N	2	2 1	1					
						2	9											
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	3	N	4	4 1	1					
						4	9											
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	159	1	1470	3	N	1	1 1	1					
						1	9											
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	4	4 1	1					
						4	9											
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1583	3	N	1	1 1	1					
						1	9											
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1621	3	N	2	2 1	1					
						2	9											
WEST RANCH												WELL #: 3203	RRCID -> 179748	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 4882	-	5480
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-		-0-					
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	1	1 1	-0-					
						1	9											
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-		-0-					
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1 1	-0-					
						1	9											
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-		-0-					
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	38	1	330	3	N	-0-		-0-					
ALLISON												WELL #: 303	RRCID -> 182400	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5357	-	5950
12	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	394	1	2714	3	Y	1	1 1	1					
						1	9											
01	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	337	1	2317	3	Y	1	1 1	1					
						1	9											
02	2940 X	1379	-0-	-1561	-0-	169	1	1210	3	Y	-0-		1					
03	3131 X	1077	-0-	-2054	-0-	112	1	965	3	Y	-0-	1 1	-0-					
04	3030 X	1078	-0-	-1952	-0-	127	1	951	3	Y	-0-		-0-					
05	3100 X	1018	-0-	-2082	-0-	130	1	887	3	Y	1	1 1	-0-					
						1	9											

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634														
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	34	1	306	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	41	1	379	3	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-			-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	43	1	369	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-			-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148																
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	-0-	44	1	334	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870																
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992																
12	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	-0-	763	1	6916	3	N	11	9	1	72
01	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	-0-	689	1	6538	3	N	17	19	1	70
02	7140	X	6573	-0-	-567	-0-	-0-	643	1	5927	3	N	3	3	1	70
03	7905	X	7288	-0-	-617	-0-	-0-	713	1	6557	3	N	16	14	1	72
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	-0-	678	1	6495	3	N	5	6	1	71
05	7688	X	7328	-0-	-360	-0-	-0-	764	1	6556	3	N	7	8	1	70
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266																
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			20
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			20
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			20
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			20

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON														
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59 1	537 3	N			1	1 1		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 9	521 3	N			1	1 1		-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	55 1	478 3	N			-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	52 1	514 3	N			1	1 1		-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	56 1	511 3	N			-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	53 1	515 3	N			1	1 1		-0-
						60 1								-0-
						1 9								
LONGFELLOW														
WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	23 1	99 3	Y			-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22 1	99 3	Y			-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24 1	105 3	Y			-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	Y			-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28 1	115 3	Y			-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	25 1	95 3	Y			-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	296 3	N			-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	279 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28 1	256 3	N			-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	30 1	276 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	27 1	260 3	N			-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	31 1	267 3	N			-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	71 1	643 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	64 1	605 3	N			2	2 1		-0-
						2 9								
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	56 1	517 3	N			-0-			-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	65 1	600 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	59 1	568 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	67 1	575 3	N			1	1 1		-0-
						1 9								
WEST RANCH														
WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	71 1	308 3	Y			-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	68 1	301 3	Y			-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72 1	309 3	Y			-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	83 1	346 3	Y			-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82 1	332 3	Y			-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	87 1	336 3	Y			-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3214 - 4159				
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	152	1	1381	3	N	3	2 1		7
						3	9							
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	148	1	1401	3	N	3	4 1		6
						3	9							
02	1484 N	1425	-0-	-59	-0-	139	1	1285	3	N	1	1 1		6
						1	9							
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1421	3	N	4	3 1		7
						4	9							
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1 1		7
						1	9							
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	3	N	1	4 1		4
						1	9							
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3694 - 4208				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	32	1	299	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5173 - 6204				
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	561	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6603 - 8176				
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
LONGFELLOW WELL #: 4024												RRCID -> 189602	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 3580	-	4350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	31	1	281	3	N	-0-			-0-				
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1	1		-0-				
						1	9											
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	39	1	359	3	N	-0-			-0-				
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	1	1		-0-				
						1	9											
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-			-0-				
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-			-0-				
WEST					WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5312	-	5930						
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-				
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3206	RRCID -> 190215	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5360	-	7000						
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1390	3	N	2	2	1	1				
						2	9											
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	4	4	1	1				
						4	9											
02	1372 N	1300	-0-	-72	-0-	127	1	1172	3	N	1	1	1	1				
						1	9											
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	139	1	1278	3	N	3	3	1	1				
						3	9											
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	133	1	1269	3	N	1	1	1	1				
						1	9											
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	2	2	1	1				
						2	9											
LONGFELLOW					WELL #: 4025	RRCID -> 190217	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF. 3338	-	3830						
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	2	2	1	-0-				
						2	9											
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	59	1	547	3	N	-0-			-0-				
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	65	1	597	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	61	1	582	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1	-0-				
						1	9											
LONGFELLOW					WELL #: 4027	RRCID -> 190543	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF. 4040	-	4988						
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	Y	1	1	1	-0-				
						1	9											
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	57	1	528	3	Y	-0-			-0-				
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	51	1	465	3	Y	1	1	1	-0-				
						1	9											
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	56	1	538	3	Y	-0-			-0-				
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	64	1	545	3	Y	1	1	1	-0-				
						1	9											

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	98 1	886 3	N	1	1	1	1	1	1
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1 9	940 3	N	2	3	1	1	1	-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	2 9	810 3	N	-0-	2	1	1	1	-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	3 9	1011 3	N	3	2	1	1	1	1
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1 9	915 3	N	1	1	1	1	1	1
05	992 N	432	-0-	-560	-0-	45 1	387 3	N	-0-	1	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670														
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	170 1	1538 3	N	2	2	1	1	1	1
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	2 9	1459 3	N	4	4	1	1	1	1
02	1484 N	1476	-0-	-8	-0-	4 9	1331 3	N	1	1	1	1	1	1
03	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1 9	1488 3	N	3	3	1	1	1	1
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	3 9	1448 3	N	1	1	1	1	1	1
05	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1 9	1462 3	N	2	2	1	1	1	1
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860														
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	144 1	762 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	1 9	685 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	123 1	654 3	Y	-0-	1	1	1	1	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	129 1	681 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 9	643 3	Y	-0-	1	1	1	1	-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	123 1	665 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117														
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	151 1	1370 3	N	2	2	1	1	1	1
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	2 9	1296 3	N	4	4	1	1	1	1
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	4 9	1168 3	N	1	1	1	1	1	1
03	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1 9	1289 3	N	3	3	1	1	1	1
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	140 1	1256 3	N	1	1	1	1	1	1
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	3 9	1276 3	N	2	2	1	1	1	1
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
12	961 N	815	-0-	-146	-0-	103 1	712 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	110 1	760 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	92 1	663 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	752	-0-	-54	-0-	78 1	674 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	83 1	627 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	674	-0-	-163	-0-	86 1	588 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																											
LONGFELLOW WELL #: 4031													RRCID	->	192534	COMPL.	DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	6740	PERF.	4469	-	6246		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	310	N	273	-0-		-37	-0-			51	1	222	3	Y	-0-						-0-						
01	267	N	267	-0-		-0-	-0-			49	1	218	3	Y	-0-						-0-						
02	280	N	234	-0-		-46	-0-			44	1	190	3	Y	-0-						-0-						
03	279	N	248	-0-		-31	-0-			48	1	200	3	Y	-0-						-0-						
04	270	N	243	-0-		-27	-0-			48	1	195	3	Y	-0-						-0-						
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-			51	1	197	3	Y	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #:	3402	RRCID	->	192537	COMPL.	DATE	11/02/2002	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	5112	-	6635
12	218	N	218	-0-		-0-	-0-			22	1	196	3	N	-0-						-0-						
01	236	N	236	-0-		-0-	-0-			22	1	213	3	N	1		1	1			-0-						
										1	9																
02	211	N	211	-0-		-0-	-0-			21	1	190	3	N	-0-						-0-						
03	229	N	229	-0-		-0-	-0-			22	1	207	3	N	-0-						-0-						
04	240	N	215	-0-		-25	-0-			20	1	195	3	N	-0-						-0-						
05	248	N	203	-0-		-45	-0-			21	1	182	3	N	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #:	601	RRCID	->	192540	COMPL.	DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	8510	-	8758
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-			16	1	145	3	N	-0-						-0-						
01	227	N	227	-0-		-0-	-0-			22	1	205	3	N	-0-						-0-						
02	216	N	216	-0-		-0-	-0-			21	1	195	3	N	-0-						-0-						
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-			23	1	208	3	N	-0-						-0-						
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-			21	1	205	3	N	-0-						-0-						
*05	250	N	250	-0-		-0-	-0-			26	1	224	3	N	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #:	3303	RRCID	->	192543	COMPL.	DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5020	-	5508
12	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-			210	1	1907	3	N	2		2	1			2						
										2	9																
01	2454	N	2454	-0-		-0-	-0-			233	1	2214	3	N	6		6	1			2						
										7	9																
02	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-			206	1	1897	3	N	1		1	1			2						
										1	9																
03	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-			228	1	2100	3	N	6		5	1			3						
										7	9																
04	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-			211	1	2025	3	N	1		2	1			2						
										1	9																
*05	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-			231	1	1978	3	N	3		3	1			2						
										3	9																
WEST RANCH													WELL #:	5010	RRCID	->	193337	COMPL.	DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	3266	-	3924
12	425	N	425	-0-		-0-	-0-			42	1	383	3	N	-0-						-0-						
01	399	N	399	-0-		-0-	-0-			38	1	360	3	N	1		1	1			-0-						
										1	9																
02	392	N	358	-0-		-34	-0-			35	1	323	3	N	-0-						-0-						
03	434	N	371	-0-		-63	-0-			36	1	334	3	N	1		1	1			-0-						
										1	9																
04	390	N	389	-0-		-1	-0-			37	1	352	3	N	-0-						-0-						
*05	471	N	471	-0-		-0-	-0-			49	1	422	3	N	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
12	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	548	1	4970	3	N	7	6 1		4
						8	9							
01	5549 X	5278	-0-	-271	-0-	502	1	4764	3	N	11	13 1		2
						12	9							
02	4956 X	4757	-0-	-199	-0-	465	1	4289	3	N	3	2 1		3
						3	9							
03	5518 X	5244	-0-	-274	-0-	513	1	4719	3	N	11	10 1		4
						12	9							
04	5340 X	5168	-0-	-172	-0-	488	1	4677	3	N	3	4 1		3
						3	9							
05	5518 X	5333	-0-	-185	-0-	556	1	4770	3	N	6	6 1		3
						7	9							
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-			-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	44	1	408	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	42	1	406	3	N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	43	1	392	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	41	1	381	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-			-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152														
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			26
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			26
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-			26
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			26
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			26
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			26

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2942 - 4050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	64 1	1 9	581	3	N	1	1	1			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	58 1	2 9	552	3	N	2	2	1			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58 1	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	62 1	1	569	3	N	1	1	1			-0-
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	55 1	1	530	3	N	-0-					-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	58 1	1 9	502	3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #:	604	RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3762 - 3990				
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	48 1	1 9	432	3	N	1	1	1			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	412	3	N	1	1	1			-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	43 1	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	48 1	1 9	439	3	N	1	1	1			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47 1	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	51 1	1 9	437	3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #:	5013	RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3070 - 4294				
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	1	45	3	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5 1	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	1	43	3	N	-0-					-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	1	72	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:	5016	RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8490 - 8578				
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	138 1	2 9	1254	3	N	2	2	1			1
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124 1	3 9	1178	3	N	3	3	1			1
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	115 1	1 9	1064	3	N	1	1	1			1
03	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	126 1	3 9	1155	3	N	3	3	1			1
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	118 1	1 9	1132	3	N	1	1	1			1
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	135 1	1 9	1162	3	N	1	1	1			1
WEST RANCH				WELL #:	5015	RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930				
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	86 1	1 9	781	3	N	1	1	1			1
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125 1	3 9	1183	3	N	3	3	1			1
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1037	3	N	1	1	1			1
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1123	3	N	2	2	1			1
04	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	101 1	2 9	965	3	N	1	1	1			1
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	105 1	1 9	900	3	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
WEST RANCH					WELL #: 5017					RRCID -> 197592					COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
12	1581 N	1581	-0-		-0-		-0-	157	1	1422	3	N	2	2	1				1					
								2	9															
01	1546 N	1546	-0-		-0-		-0-	147	1	1395	3	N	4	4	1				1					
								4	9															
02	1380 N	1380	-0-		-0-		-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1				1					
								1	9															
03	1581 N	1550	-0-		-31		-0-	152	1	1395	3	N	3	3	1				1					
								3	9															
04	1500 N	1467	-0-		-33		-0-	139	1	1327	3	N	1	1	1				1					
								1	9															
05	1519 N	1511	-0-		-8		-0-	158	1	1351	3	N	2	2	1				1					
								2	9															
WEST RANCH					WELL #: 5018					RRCID -> 197593					COMPL. DATE 08/05/2003					TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
12	372 N	286	-0-		-86		-0-	28	1	258	3	N	-0-						-0-					
01	280 N	280	-0-		-0-		-0-	27	1	252	3	N	1	1	1				-0-					
								1	9															
02	290 N	290	-0-		-0-		-0-	28	1	262	3	N	-0-						-0-					
03	379 N	379	-0-		-0-		-0-	37	1	341	3	N	1	1	1				-0-					
								1	9															
04	393 N	393	-0-		-0-		-0-	37	1	356	3	N	-0-						-0-					
*05	415 N	415	-0-		-0-		-0-	43	1	372	3	N	-0-						-0-					
LONGFELLOW 600 MD					WELL #: 2901					RRCID -> 197927					COMPL. DATE 07/01/2003					TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
12	947 N	947	-0-		-0-		-0-	94	1	853	3	N	-0-						2					
01	1727 N	1727	-0-		-0-		-0-	165	1	1562	3	N	-0-						2					
02	588 N	461	-0-		-127		-0-	45	1	416	3	N	-0-						2					
03	961 N	792	-0-		-169		-0-	78	1	714	3	N	-0-						2					
04	1050 N	739	-0-		-311		-0-	70	1	669	3	N	-0-						2					
*05	771 N	771	-0-		-0-		-0-	80	1	690	3	N	1	2	1				1					
								1	9															
WEST RANCH					WELL #: 603					RRCID -> 197929					COMPL. DATE 08/14/2003					TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165				
12	3163 X	3163	-0-		-0-		-0-	314	1	2849	3	N	-0-						-0-					
01	2976 X	2863	-0-		-113		-0-	273	1	2590	3	N	-0-						-0-					
02	2688 X	2480	-0-		-208		-0-	243	1	2237	3	N	-0-						-0-					
03	2976 X	2614	-0-		-362		-0-	256	1	2358	3	N	-0-						-0-					
04	2880 X	2496	-0-		-384		-0-	236	1	2259	3	N	1						1					
								1	9															
05	2976 X	2490	-0-		-486		-0-	260	1	2227	3	N	3	3	1				1					
								3	9															

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 201													RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	3825	-0-	-1228	-0-	485	1 9	3338	3	Y	2	1	1			110
01	5053 X	4049	-0-	-1004	-0-	514	1 9	3534	3	Y	1	1	1			110
02	4564 X	3770	-0-	-794	-0-	461	1 9	3309	3	Y	-0-					110
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	453	1 9	3917	3	Y	2	2	1			110
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1 9	3963	3	Y	2	2	1			110
*05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	577	1 9	3929	3	Y	2	3	1			109
LONGFELLOW WELL #: 202													RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	265	1 9	2406	3	N	4	3	1			2
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	222	1 9	2105	3	N	5	6	1			1
02	2296 N	2087	-0-	-209	-0-	204	1 9	1882	3	N	1	1	1			1
03	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	241	1 9	2215	3	N	6	5	1			2
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	231	1 9	2213	3	N	1	2	1			1
*05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	262	1 9	2247	3	N	3	3	1			1
WEST RANCH WELL #: 2301													RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 609													RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 607													RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946			
12	1271 X	1252	-0-	-19	-0-	235	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1148 X	1110	-0-	-38	-0-	210	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1271 X	1180	-0-	-91	-0-	227	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1230 X	1130	-0-	-100	-0-	223	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1271 X	1147	-0-	-124	-0-	237	1 9	909	3	Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	116 1	1051 3	N	1	1 1		1
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	99 1	942 3	N	2	3 1		-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	94 1	863 3	N	1			1
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	109 1	999 3	N	2	2 1		1
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	110 1	1049 3	N	1	1 1		1
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	120 1	1026 3	N	1	1 1		1
ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061												
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21 1	188 3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	N	1	1 1		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	18 1	166 3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	21 1	190 3	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	22 1	188 3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592												
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	67 1	460 3	Y	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	76 1	525 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	66 1	477 3	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	59 1	509 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	64 1	484 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	71 1	483 3	Y	-0-			-0-
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304												
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
*05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	221	-0-	-275	-0-	22	1	199	3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-			-0-
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	32	1	278	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	65	1	591	3	N	8	1 1		94
						9	9							
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	10	2 1		102
						11	9							
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	N	13			115
						14	9							
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	12	1 1		126
						13	9							
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	12	1 1		137
						13	9							
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	64	1	552	3	N	4	1 1		140
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-			-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	41	1	354	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1016	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3 1		-0-
						2	9							
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	1			1
						1	9							
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	N	2	2 1		1
						2	9							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	1	1 1		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	42	1	396	3	N	1	1 1	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 9	44	1	405	3	N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1 9	45	1	415	3	N	1	1 1	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 9	44	1	420	3	N	-0-		-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9	49	1	424	3	N	1	1 1	-0-
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756														
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1 1		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 9	45	1	423	3	N	1	1 1	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	42	1	385	3	N	-0-		-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	1 9	45	1	412	3	N	1	1 1	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	1 9	42	1	404	3	N	-0-		-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	1 9	49	1	421	3	N	1	1 1	-0-
						1 9								
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356														
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998														
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	1	1 1		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 9	26	1	237	3	N	-0-		-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	1 9	26	1	243	3	N	1	1 1	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	1 9	23	1	221	3	N	-0-		-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 9	29	1	252	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	Y	6			84
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7	9	284	3	Y	13	1	1	96
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	14	9	249	3	Y	-0-			96
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	27	1	268	3	Y	8	1	1	103
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	29	1	239	3	Y	-0-			103
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	9	9	263	3	Y	-0-			103
						25	1							
						31	1							
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	3	N	2	2	1	103
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	2	9	1346	3	N	4	4	1	103
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	3	N	1	1	1	103
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	4	9	1348	3	N	3	3	1	103
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1311	3	N	1	1	1	103
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1	9	1335	3	N	2	2	1	1
						147	1							
						3	9							
						137	1							
						1	9							
						156	1							
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	378	-0-	-154	-0-	46	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	44	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	53	1	359	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
12	775 N	456	-0-	-319	-0-	456	3			N	-0-			20
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			20
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			20
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			20
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-			20
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	N	1	1	1	20
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	62	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	53	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	52	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	57	1	389	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH WELL #: 6015												RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			105 1	955 3	N			1	1 1			1							
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			96 1	911 3	N			2	3 1			-0-							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-			89 1	817 3	N			1				1							
03	1054 N	964	-0-	-90	-0-			94 1	868 3	N			2	2 1			1							
04	990 N	939	-0-	-51	-0-			89 1	849 3	N			1	1 1			1							
05	992 N	916	-0-	-76	-0-			96 1	820 3	N			-0-	1 1			-0-							
WEST RANCH												WELL #: 2302				RRCID -> 204037			COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092	
12	248 N	209	-0-	-39	-0-			39 1	170 3	Y			-0-					-0-						
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-			35 1	157 3	Y			-0-					-0-						
02	196 N	175	-0-	-21	-0-			33 1	142 3	Y			-0-					-0-						
03	217 N	177	-0-	-40	-0-			34 1	143 3	Y			-0-					-0-						
04	180 N	173	-0-	-7	-0-			34 1	139 3	Y			-0-					-0-						
05	186 N	175	-0-	-11	-0-			36 1	139 3	Y			-0-					-0-						
WEST RANCH												WELL #: 2310				RRCID -> 204038			COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-			15 1	133 3	N			-0-					7						
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-			13 1	126 3	N			-0-					7						
02	140 N	127	-0-	-13	-0-			12 1	115 3	N			-0-					7						
03	155 N	143	-0-	-12	-0-			14 1	129 3	N			-0-					7						
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-			14 1	131 3	N			-0-					7						
05	155 N	148	-0-	-7	-0-			15 1	133 3	N			-0-					7						
BIG CANYON RANCH												WELL #: 1				RRCID -> 204739			COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF.13885 - 14030	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
LONGFELLOW 600 MD												WELL #: 801				RRCID -> 204971			COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999															
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL		DEPTH		8210 PERF. 5772 - 7882							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-			72	1	654	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-			66	1	626	3	N	2	2	1			-0-	
								2	9										
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-			63	1	577	3	N	-0-					-0-	
03	713 N	684	-0-	-29	-0-			67	1	616	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	660 N	654	-0-	-6	-0-			62	1	591	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
05	713 N	687	-0-	-26	-0-			72	1	614	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										

ALLISON 2003				WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL		DEPTH		9500		PERF. 4075 - 4185			
12	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	3			Y	-0-					-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	

LONGFELLOW 170				WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL		DEPTH		13441		PERF. 3830 - 4150			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL		DEPTH		9600		PERF. 7368 - 7952			
12	248 N	244	-0-	-4	-0-			24	1	220	3	N	-0-					-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-			22	1	210	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	224 N	221	-0-	-3	-0-			22	1	199	3	N	-0-					-0-	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-			24	1	222	3	N	-0-					-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-			23	1	222	3	N	-0-					-0-	
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-			27	1	230	3	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL		DEPTH		4900		PERF. 3360 - 4534			
12	217 N	208	-0-	-9	-0-			21	1	187	3	N	-0-					-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-			16	1	156	3	N	-0-					-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			21	1	194	3	N	-0-					-0-	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-			20	1	187	3	N	-0-					-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-			18	1	169	3	N	-0-					-0-	
05	248 N	192	-0-	-56	-0-			20	1	172	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2306														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	140 2 9	1273 3	N	2	2	1			1
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	127 3 9	1207 3	N	3	3	1			1
02	1232 N	1173	-0-	-59	-0-	115 1 9	1057 3	N	1	1	1			1
03	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	128 3 9	1173 3	N	3	3	1			1
04	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	119 1 9	1140 3	N	1	1	1			1
*05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	137 1 9	1173 3	N	1	1	1			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 2 9	716 3	N	2	1	1			1
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71 1 9	670 3	N	1	2	1			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	67 1	619 3	N	-0-					-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	74 3 9	684 3	N	3	2	1			1
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68 1	653 3	N	-0-	1	1			-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	79 1 9	680 3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 3	N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 3	N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5 1	49 3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 3	N	-0-					-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382														
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1052 3	Y	1	1	1			1
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	103 2 9	973 3	Y	2	3	1			-0-
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	93 1 9	861 3	Y	1					1
03	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	105 2 9	964 3	Y	2	2	1			1
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	97 1 9	930 3	Y	1	1	1			1
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	111 1 9	951 3	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-	127
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	127
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-	127
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-	127
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-	127
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-	127
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115												
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	-0-
						1	9				1	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	1	-0-
						1	9				1	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-	-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520												
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-	-0-
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376												
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	1	-0-
						1	9				1	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	-0-
						1	9				1	
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	49	1	451	3	N	-0-	-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	55	1	504	3	N	1	-0-
						1	9				1	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	N	-0-	-0-
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	1	-0-
						1	9				1	
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437												
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	3	N	54	133
						59	9				2	
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	47	176
						52	9				4	
02	1820 N	1190	-0-	-630	-0-	114	1	1050	3	N	24	199
						26	9				1	
03	1953 N	928	-0-	-1025	-0-	89	1	815	3	N	22	77
						24	9				142	
04	1740 N	1	-0-	-1739	-0-	1	3			N	-0-	76
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	73

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-			129	1	1168	3	N	1	1	1			1	
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-			120	1	1138	3	N	3	3	1			1	
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-			113	1	1040	3	N	1	1	1			1	
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-			124	1	1142	3	N	3	3	1			1	
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-			117	1	1123	3	N	1	1	1			1	
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-			135	1	1155	3	N	1	1	1			1	
									1	9										

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126																				
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-			111	1	1007	3	N	1	1	1			1	
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-			111	1	1048	3	N	3	3	1			1	
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			102	1	937	3	N	-0-					1	
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-			109	1	1004	3	N	2	2	1			1	
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-			104	1	994	3	N	1	1	1			1	
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-			114	1	975	3	N	1	1	1			1	
									1	9										

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188																				
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-			60	1	545	3	N	1	1	1			-0-	
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-			43	1	413	3	N	1	1	1			-0-	
02	504	N	461	-0-	-43	-0-			45	1	416	3	N	-0-					-0-	
03	620	N	454	-0-	-166	-0-			44	1	409	3	N	1	1	1			-0-	
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-			46	1	439	3	N	-0-					-0-	
05	496	N	394	-0-	-102	-0-			41	1	353	3	N	-0-					-0-	
									1	9										

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073																				
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-			10	1	92	3	N	-0-					7	
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-			10	1	91	3	N	-0-					7	
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-			9	1	81	3	N	-0-					7	
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-			10	1	89	3	N	-0-					7	
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-			9	1	88	3	N	-0-					7	
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-			10	1	89	3	N	-0-					7	

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392																				
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-			45	1	405	3	N	1	1	1			-0-	
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-			111	1	1050	3	N	1	1	1			-0-	
02	392	N	390	-0-	-2	-0-			38	1	352	3	N	-0-					-0-	
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-			56	1	513	3	N	1	1	1			-0-	
04	810	N	461	-0-	-349	-0-			44	1	417	3	N	-0-					-0-	
05	434	N	418	-0-	-16	-0-			44	1	374	3	N	-0-					-0-	
									1	9										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511												
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	55	1	500 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	577 3	N	2	2 1	-0-
						2	9					
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807 3	N	-0-		-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	100	1	922 3	N	3	2 1	1
						3	9					
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773 3	N	-0-	1 1	-0-
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	102	1	872 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047												
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1 9	N	1		1
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2 9	N	2	2 1	1
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110												
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335 3	N	-0-		27
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321 3	N	1	1 1	27
						1	9					
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286 3	N	-0-		27
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	31	1	287 3	N	1	1 1	27
						1	9					
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	29	1	277 3	N	-0-		27
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	32	1	279 3	N	-0-		27
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40 3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22 3	N	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	N	-0-			-0-
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	-0-	82	1	755	3	N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	89	1	762	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537															
12	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	-0-	199	1	1807	3	N	2	2 1		1
							2	9							
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	3	N	5	5 1		1
							6	9							
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	-0-	172	1	1589	3	N	1	1 1		1
							1	9							
03	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	-0-	189	1	1739	3	N	4	4 1		1
							4	9							
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	3	N	1	1 1		1
							1	9							
*05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1797	3	N	2	2 1		1
							2	9							
WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274															
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	3	N	3	3 1		1
							3	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	3	N	6	6 1		1
							7	9							
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1824	3	N	1	1 1		1
							1	9							
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1986	3	N	5	4 1		2
							6	9							
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1930	3	N	1	2 1		1
							1	9							
*05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1946	3	N	2	2 1		1
							2	9							
WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600															
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	45	1	412	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	47 1	423 3	N	1	1 1				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 9	404 3	N	1	1 1				-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	43 1	375 3	N	-0-					-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	41 1	405 3	N	1	1 1				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44 1	389 3	N	-0-					-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	1 9	403 3	N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	109 1	987 3	N	1	1 1				1
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1 9	936 3	N	2	3 1				-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	99 1	860 3	N	1					1
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	2 9	948 3	N	2	2 1				1
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	93 1	930 3	N	1	1 1				1
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	950 3	N	1	1 1				1
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	97 1	1526 3	Y	-0-					105
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	157 1	1493 3	Y	5					140
02	1372 N	1206	-0-	-166	-0-	6 9	1088 3	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	118 1	1368 3	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	149 1	1357 3	Y	6	58 1				92
05	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	142 1	1051 3	Y	6	9 1				2
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
12	403 N	105	-0-	-298	-0-	7 9	95 3	N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	122 1	121 3	N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	193 3	N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	233 3	N	1	1 1				-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	244 3	N	-0-					-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25 1	262 3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562														
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30 1	128 3	Y	-0-					75
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 3	Y	-0-					75
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27 1	118 3	Y	-0-					75
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	Y	-0-					75
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30 1	120 3	Y	-0-					75
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	30 1	114 3	Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822																
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	51	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	53	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885																
12	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1217	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	148	1	1358	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1322	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	142	1	1216	3	N	2	2	1			1
						2	9									
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320																
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322																
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	51	1	347	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	921 N	921	-0-		-0-		-0-		91	1	829	3	N	1		1	1			1
									1	9										
01	1092 N	1092	-0-		-0-		-0-		104	1	986	3	N	2		3	1			-0-
									2	9										
02	1036 N	1013	-0-		-23		-0-		99	1	913	3	N	1						1
									1	9										
03	1100 N	1100	-0-		-0-		-0-		108	1	990	3	N	2		2	1			1
									2	9										
04	1057 N	1057	-0-		-0-		-0-		100	1	956	3	N	1		1	1			1
									1	9										
05	1116 N	1025	-0-		-91		-0-		107	1	917	3	N	1		1	1			1
									1	9										
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420																				
12	346 N	346	-0-		-0-		-0-		34	1	312	3	N	-0-						-0-
01	334 N	334	-0-		-0-		-0-		32	1	301	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
02	306 N	306	-0-		-0-		-0-		30	1	276	3	N	-0-						-0-
03	344 N	344	-0-		-0-		-0-		34	1	309	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
04	344 N	344	-0-		-0-		-0-		33	1	311	3	N	-0-						-0-
*05	363 N	363	-0-		-0-		-0-		38	1	325	3	N	-0-						-0-
WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970																				
12	749 N	749	-0-		-0-		-0-		74	1	673	3	N	2		1	1			1
									2	9										
01	492 N	492	-0-		-0-		-0-		47	1	444	3	N	1		2	1			-0-
									1	9										
02	602 N	602	-0-		-0-		-0-		59	1	543	3	N	-0-						-0-
03	744 N	615	-0-		-129		-0-		60	1	554	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
04	480 N	454	-0-		-26		-0-		43	1	411	3	N	-0-						-0-
05	682 N	488	-0-		-194		-0-		51	1	436	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018																				
12	581 N	581	-0-		-0-		-0-		58	1	522	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
01	521 N	521	-0-		-0-		-0-		50	1	470	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
02	504 N	493	-0-		-11		-0-		48	1	445	3	N	-0-						-0-
03	589 N	535	-0-		-54		-0-		52	1	482	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										
04	522 N	522	-0-		-0-		-0-		49	1	473	3	N	-0-						-0-
05	558 N	541	-0-		-17		-0-		56	1	484	3	N	1		1	1			-0-
									1	9										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5060 - 5980		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2325 X	1702	-0-	-623	-0-	319 1 1 9	1382 3	3	Y	1	1 1		1
01		2139 X	1448	-0-	-691	-0-	266 1	1182 3	3	Y	-0-	1 1		-0-
02		1820 X	1178	-0-	-642	-0-	223 1	955 3	3	Y	-0-			-0-
03		1984 X	933	-0-	-1051	-0-	179 1 1 9	753 3	3	Y	1	1 1		-0-
04		1800 X	665	-0-	-1135	-0-	131 1	534 3	3	Y	-0-			-0-
05		1705 X	1037	-0-	-668	-0-	214 1 1 9	822 3	3	Y	1	1 1		-0-

WEST STATE				WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4748 - 5158		
12		372 N	321	-0-	-51	-0-	60 1	261 3	3	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	49 1	218 3	3	N	-0-			-0-
02		308 N	274	-0-	-34	-0-	52 1	222 3	3	N	-0-			-0-
03		310 N	264	-0-	-46	-0-	51 1	213 3	3	N	-0-			-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	48 1	195 3	3	N	-0-			-0-
*05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	65 1	252 3	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199		PERF. 4786 - 4928		
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	29 1	127 3	3	N	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	28 1	124 3	3	N	-0-			-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	25 1	106 3	3	N	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	25 1	107 3	3	N	-0-			-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	24 1	98 3	3	N	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	26 1	98 3	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3464 - 4296		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3968 - 4230		
12		837 N	511	-0-	-326	-0-	51 1 1 9	459 3	3	N	1	1 1		-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	647 3	3	N	2	2 1		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	59 1	543 3	3	N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9	586 3	3	N	1	1 1		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	683 3	3	N	1	1 1		-0-
*05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	868 3	3	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5622 - 5798		
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	3	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	3	N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	3	N	-0-			-0-
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 3	3	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060																
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	230	3	Y		-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y		-0-			-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y		-0-			-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	3	Y		-0-			-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	22	1	163	3	Y		-0-			-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y		-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300																
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N		-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N		1	1	1	-0-
							1	9								
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N		-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	278	3	N		1	1	1	-0-
							1	9								
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N		-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	N		-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905																
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	3	N		-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	N		-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	54	1	231	3	N		-0-			-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	57	1	240	3	N		-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	56	1	227	3	N		-0-			-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	N		-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552																
12	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	175	1	1589	3	N		2	2	1	1
							2	9								
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	178	1	1690	3	N		5	5	1	1
							6	9								
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N		1	1	1	1
							1	9								
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N		4	4	1	1
							4	9								
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	169	1	1618	3	N		1	1	1	1
							1	9								
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	192	1	1647	3	N		2	2	1	1
							2	9								
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774																
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	91	1	393	3	N		-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N		-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N		-0-			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	N		-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	97	1	396	3	N		-0-			-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	105	1	402	3	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF. 5606 - 7704						
ALLISON		WELL #: 4702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	2447	1	8	16311	3	N	7	7	1				101
01	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	2380	1	8	15873	3	N	7	7	1				101
02	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	2123	1	9	14626	3	N	-0-						101
03	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	1926	1	9	15642	3	N	8	7	1				102
04	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	2083	1	9	14870	3	N	223	7	1				318
*05	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	2295	1	9	14916	3	N	356	163	1				511
						392	9											

WEST RANCH				WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6132 - 6200						
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	2	838	3	N	2	1	1				1
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	97	1	9	921	3	N	1	2	1				-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	9	902	3	N	1						1
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	9	978	3	N	2	2	1				1
04	990 N	720	-0-	-270	-0-	68	1	9	652	3	N	-0-	1	1				-0-
05	1116 N	774	-0-	-342	-0-	81	1	9	692	3	N	1	1	1				-0-
						1	9											

ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809						
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	9	1456	3	N	2	2	1				1
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	189	1	9	1796	3	N	5	5	1				1
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	104	1	9	955	3	N	1	1	1				1
03	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	155	1	9	1424	3	N	3	3	1				1
04	1920 N	1240	-0-	-680	-0-	117	1	9	1122	3	N	1	1	1				1
05	1178 N	486	-0-	-692	-0-	51	1	9	435	3	N	-0-	1	1				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557						
12	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	289	1	9	2623	3	N	4	3	1				2
01	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	274	1	9	2603	3	N	6	7	1				1
02	2716 X	2572	-0-	-144	-0-	252	1	9	2319	3	N	1	1	1				1
03	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	273	1	9	2510	3	N	7	6	1				2
04	2820 X	2718	-0-	-102	-0-	257	1	9	2459	3	N	2	2	1				2
05	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	294	1	9	2519	3	N	2	3	1				1
						2	9											

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 702												RRCID -> 220038			
COMPL. DATE 06/28/2006												TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-		-0-	
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	3	N	-0-		-0-	
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-		-0-	
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	N	-0-		-0-	
WILLIAMS												WELL #: 7201			
COMPL. DATE 12/03/2006												RRCID -> 220210			
TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700															
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-	
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #: 1507			
COMPL. DATE 12/31/2005												RRCID -> 220459			
TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092															
12		4402 X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-		-0-	
01		4402 X	4153	-0-	-249	-0-	4153	3			N	-0-		-0-	
02		3920 X	3767	-0-	-153	-0-	3767	3			N	-0-		-0-	
03		4340 X	4163	-0-	-177	-0-	4163	3			N	-0-		-0-	
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	3	2	9	N	2			
05		4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3938	3	6	9	N	5	5 1		2
WEST RANCH												WELL #: 6022			
COMPL. DATE 08/25/2006												RRCID -> 220557			
TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925															
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-	
WEST STATE												WELL #: 402E			
COMPL. DATE 11/11/2005												RRCID -> 220706			
TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745															
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		-0-	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-		-0-	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-		-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-		-0-	
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	Y	-0-		-0-	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5104			
COMPL. DATE 01/29/2006												RRCID -> 220708			
TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766															
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH												WELL #: 3209			
COMPL. DATE 09/30/2005												RRCID -> 220986			
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854															
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-	
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-	
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW 130														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 616999				WELL #: 3303				RRCID -> 220996				COMPL. DATE 02/27/2006				TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-		-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 5029				RRCID -> 223109				COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326					
12		1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	3	Y	1	1	1	1
									1	9							
01		975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	851	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		2184	X	1175	-0-	-1009	-0-	-0-	144	1	1031	3	Y	-0-			-0-
03		2418	X	1452	-0-	-966	-0-	-0-	150	1	1301	3	Y	1			1
									1	9							
04		2220	X	1300	-0-	-920	-0-	-0-	153	1	1147	3	Y	-0-	1	1	-0-
05		1736	X	1276	-0-	-460	-0-	-0-	163	1	1112	3	Y	1	1	1	-0-
									1	9							
WEST RANCH 138																	
WELL #: 2201				RRCID -> 223165				COMPL. DATE 12/31/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092					
12		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
01		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
02		56	N	55	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
03		79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
04		60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
05		62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 6027				RRCID -> 223167				COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363					
12		538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	1	1	1	-0-
									1	9							
01		512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1	-0-
									1	9							
02		468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-			-0-
03		527	N	515	-0-	-12	-0-	-0-	50	1	464	3	N	1	1	1	-0-
									1	9							
04		510	N	507	-0-	-3	-0-	-0-	48	1	459	3	N	-0-			-0-
*05		545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	487	3	N	1	1	1	-0-
									1	9							
LONGFELLOW 600 MD																	
WELL #: 802				RRCID -> 223191				COMPL. DATE 06/18/2007				TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962					
12		124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-			-0-
01		107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
02		112	N	96	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
03		124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
04		99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
*05		118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	70	1	639	3	N	1	1	1	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	2	2	1	-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-			-0-
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	68	1	628	3	N	2	1	1	1
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	618	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375														
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	3	N	2	2	1	1
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	3	N	5	5	1	1
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	N	1	1	1	1
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1881	3	N	4	4	1	1
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1833	3	N	2	2	1	1
05	1736 N	563	-0-	-1173	-0-	59	1	504	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742														
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324														
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390														
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180													
12	1829 X	1590	-0-	-239	-0-	202	1	1388	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	1798 X	1460	-0-	-338	-0-	185	1	1274	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	1596 X	1226	-0-	-370	-0-	150	1	1076	3	Y	-0-		-0-
03	1736 X	1256	-0-	-480	-0-	130	1	1124	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
04	1620 X	1097	-0-	-523	-0-	129	1	968	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1581 X	1097	-0-	-484	-0-	140	1	956	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560													
12	1085 X	993	-0-	-92	-0-	126	1	867	3	Y	-0-		-0-
01	1085 X	904	-0-	-181	-0-	115	1	789	3	Y	-0-		-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	100	1	715	3	Y	-0-		-0-
03	992 N	823	-0-	-169	-0-	85	1	738	3	Y	-0-		-0-
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	91	1	687	3	Y	-0-		-0-
05	899 N	782	-0-	-117	-0-	100	1	681	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718													
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	22	1	207	3	N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-		-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616													
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	44	1	410	3	N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	60	1	550	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	836	3	N	1		1
						1	9						
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	-0-	1 1	-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1006

PINON (OVERTHRUST)		WEST RANCH		OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
						WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496 N	484	-0-	-12	-0-			48 1	435 3	N		1	1	1				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-			48 1	455 3	N		1	1	1				-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-			45 1	413 3	N		-0-						-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-			49 1	453 3	N		1	1	1				-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-			47 1	448 3	N		-0-						-0-
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-			53 1	454 3	N		1	1	1				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790								
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			208 2	1887 3	Y		2	2	1				1
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-			199 6	1884 3	Y		5	5	1				1
02	1904 N	1895	-0-	-9	-0-			185 1	1709 3	Y		1	1	1				1
03	2108 N	2008	-0-	-100	-0-			197 4	1807 3	Y		4	4	1				1
04	2010 N	1930	-0-	-80	-0-			182 2	1746 3	Y		2	2	1				1
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-			201 2	1728 3	Y		2	2	1				1
WEST RANCH				WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996								
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-			57 1	514 3	N		1	1	1				-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-			53 1	505 3	N		1	1	1				-0-
02	504 N	440	-0-	-64	-0-			43 1	397 3	N		-0-						-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-			52 1	481 3	N		1	1	1				-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-			51 1	486 3	N		-0-						-0-
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-			54 1	462 3	N		1	1	1				-0-
WEST RANCH				WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108								
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-			133 1	1208 3	N		1	1	1				1
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-			42 1	403 3	N		1	2	1				-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-			163 1	1500 3	N		1						1
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			180 4	1652 3	N		4	4	1				1
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			142 1	1359 3	N		1	1	1				1
05	1488 N	1229	-0-	-259	-0-			128 2	1099 3	N		2	2	1				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #:		5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 3896 -		5372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	208	1	1430	3	Y	-0-	1	1			-0-
	1984 X	1584	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	201	1	1382	3	Y	1	1				-0-
								1	9									
02	1736 X	1332	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	163	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1891 X	1353	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	1680 X	1245	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	146	1	1099	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643 X	1292	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	165	1	1126	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH		WELL #:		6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH		4678 PERF. 3670 -		4410				
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					21
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					21
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					21
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					21
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					21
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
WEST RANCH		WELL #:		704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH		8515 PERF. 5140 -		5330				
12	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	318	1	2888	3	N	4	4	1			97
								4	9									
*01	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	329	1	3124	3	N	8	8	1			2
								9	9									
*02	3052 X	2583	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	291	1	2291	3	N	1	1	1			2
								1	9									
*03	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	324	1	2979	3	N	7	7	1			2
								8	9									
*04	3360 X	3093	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	292	1	2798	3	N	3	3	1			2
								3	9									
*05	3472 X	2676	-0-	-796	-0-	-0-	-0-	279	1	2395	3	N	2	3	1			1
								2	9									
ALLISON		WELL #:		2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 4520 -		5245				
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH		WELL #:		5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 6836 -		7444				
12	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	115	1	1042	3	N	1	1	1			1
								1	9									
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	N	3	3	1			1
								3	9									
02	924 N	710	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	69	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1550	3	N	4	3	1			1
								4	9									
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1314	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1104	3	N	2	2	1			1
								2	9									

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	-0-			-0-	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	Y	-0-			-0-	
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	101	1	435	3	Y	-0-			-0-	
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	110	1	460	3	Y	-0-			-0-	
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	110	1	446	3	Y	-0-			-0-	
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	115	1	444	3	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273															
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-			-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-			-0-	
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-			-0-	
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186															
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220															
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	860	3	N	11	1	1	227	
						12	9								
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	2	1	227	
						2	9								
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	74	1	682	3	N	3			230	
						3	9								
03	961 N	681	-0-	-280	-0-	66	1	609	3	N	5	1	1	234	
						6	9								
04	870 N	672	-0-	-198	-0-	63	1	605	3	N	4	1	1	237	
						4	9								
05	837 N	684	-0-	-153	-0-	71	1	610	3	N	3	1	1	239	
						3	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	2139 X	1625	-0-	-514	-0-	161	1	1462	3	N	2	2	1	13
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	180	1	1710	3	N	4	5	1	12
02	2128 X	1517	-0-	-611	-0-	148	1	1367	3	N	2	1	1	13
03	2356 X	1889	-0-	-467	-0-	185	1	1700	3	N	4	4	1	13
04	2010 X	1798	-0-	-212	-0-	170	1	1627	3	N	1	1	1	13
*05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	220	1	1884	3	N	2	2	1	13
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240														
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	1	1	1	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1	1
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	648	3	N	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486														
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	61	1	417	3	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	38	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	Y	-0-			-0-
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120														
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070														
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1	-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-			-0-
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1	-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	1	1	1	-0-
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1457 X	1210	-0-	-247	-0-			153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1426 X	1083	-0-	-343	-0-			137	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	1260 X	995	-0-	-265	-0-			122	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1364 X	999	-0-	-365	-0-			104	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1200 X	951	-0-	-249	-0-			112	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1209 X	971	-0-	-238	-0-			124	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815																		
12	434 N	426	-0-	-8	-0-			80	1	346	3	N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-			75	1	333	3	N	-0-					-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-			71	1	305	3	N	-0-					-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-			77	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-			74	1	303	3	N	-0-					-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-			79	1	303	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000																		
12	217 N	145	-0-	-72	-0-			27	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	168 N	33	-0-	-135	-0-			6	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-			22	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-			29	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-			34	1	131	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940																		
12	1736 X	1453	-0-	-283	-0-			272	1	1180	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1643 X	1227	-0-	-416	-0-			225	1	1001	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1428 X	1089	-0-	-339	-0-			206	1	883	3	Y	-0-					-0-
03	1519 X	1116	-0-	-403	-0-			215	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	1410 X	1072	-0-	-338	-0-			212	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1457 X	1022	-0-	-435	-0-			211	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442																		
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-			32	1	287	3	N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-			29	1	271	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	280 N	274	-0-	-6	-0-			27	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-			29	1	269	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	300 N	295	-0-	-5	-0-			28	1	267	3	N	-0-					-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-			34	1	288	3	N	-0-					-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1011

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	1736 X 1705 X	1453 1210	-0- -0-	-283 -495	-0- -0-	184 153	1 1	1 1	1269 1056	3 3	Y Y	-0- 1	1 1	1 1				-0- -0-
02 03	1540 X 1705 X	1111 1265	-0- -0-	-429 -440	-0- -0-	136 131	1 1	1 1	975 1132	3 3	Y Y	-0- 2		1 1	1 1			-0- 1
04 05	1590 X 1457 X	1263 1251	-0- -0-	-327 -206	-0- -0-	148 160	1 1	1 1	1115 1090	3 3	Y Y	-0- 1	1 1	1 1				-0- -0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790								
12 01	2139 X 2046 X	1747 1580	-0- -0-	-392 -466	-0- -0-	328 290	1 1	1 1	1418 1290	3 3	Y Y	1 -0-	1 1	1 1				1 -0-
02 03	1792 X 1953 X	1402 1415	-0- -0-	-390 -538	-0- -0-	265 272	1 1	1 1	1137 1141	3 3	Y Y	-0- 2		1 1	1 1			-0- 1
04 05	1800 X 1736 X	1323 1333	-0- -0-	-477 -403	-0- -0-	261 275	1 1	1 1	1061 1058	3 3	Y Y	1 -0-	1 1	1 1				1 -0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007				TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366								
12 01	1767 X 1767 X	1482 1331	-0- -0-	-285 -436	-0- -0-	188 169	1 1	1 1	1294 1161	3 3	Y Y	-0- 1	1 1	1 1				-0- -0-
02 03	1568 X 1674 X	1155 1133	-0- -0-	-413 -541	-0- -0-	141 117	1 1	1 1	1014 1015	3 3	Y Y	-0- 1		1 1	1 1			-0- -0-
04 05	1440 X 1488 X	1054 1070	-0- -0-	-386 -418	-0- -0-	124 137	1 1	1 1	930 932	3 3	Y Y	-0- 1		1 1	1 1			-0- -0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160								
12 01	3410 X 3410 X	3278 2839	-0- -0-	-132 -571	-0- -0-	325 270	1 1	1 1	2949 2562	3 3	N N	4 6	4 7	1 1				2 1
02 03	3024 X 3348 X	2954 2288	-0- -0-	-70 -1060	-0- -0-	289 224	1 1	1 1	2663 2058	3 3	N N	2 5	1 5	1 1				2 2
04 05	3210 X 3286 X	3052 3191	-0- -0-	-158 -95	-0- -0-	288 333	1 1	1 1	2762 2854	3 3	N N	2 4	2 4	1 1				2 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	42	1	380	3	N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	40	1	372	3	N	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	42	1	387	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	-0-			-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	43	1	366	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	4	4	1	1
						4	9							
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	158	1	1457	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	182	1	1676	3	N	4	4	1	1
						4	9							
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	162	1	1553	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	116	1	996	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	159	1	1441	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	N	4	4	1	1
						4	9							
02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-	140	1	1289	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	155	1	1425	3	N	3	3	1	1
						3	9							
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	133	1	1272	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	164	1	1410	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150														
12	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	246	1	2231	3	N	4	3	1	2
						4	9							
01	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	237	1	2251	3	N	5	6	1	1
						6	9							
02	2324 X	2196	-0-	-128	-0-	215	1	1980	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	240	1	2204	3	N	6	5	1	2
						7	9							
04	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	226	1	2164	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	258	1	2217	3	N	3	3	1	1
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	142	1	614	3	Y	-0-		-0-		
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-		-0-		
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	121	1	519	3	Y	-0-		-0-		
03	744 N	662	-0-	-82	-0-	127	1	535	3	Y	-0-		-0-		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	-0-		-0-		
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	139	1	535	3	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916															
12	1333 X	969	-0-	-364	-0-	182	1	787	3	Y	-0-		-0-		
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	176	1	783	3	Y	-0-		-0-		
02	1008 N	912	-0-	-96	-0-	172	1	740	3	Y	-0-		-0-		
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	Y	-0-		-0-		
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	169	1	685	3	Y	-0-		-0-		
05	1023 N	847	-0-	-176	-0-	175	1	671	3	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568															
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-		-0-		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-		-0-		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-		-0-		
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-		
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750															
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	3	N	15	1 1	151		
						17	9								
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	N	11	3 1	159		
						12	9								
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	N	23	1 1	181		
						25	9								
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	129	1	1188	3	N	31	176 1	36		
						34	9								
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	3	N	14	1 1	49		
						15	9								
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	137	1	1174	3	N	1	1 1	49		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050															
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	267	1	2424	3	N	4	3 1	2		
						4	9								
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	262	1	2486	3	N	6	7 1	1		
						7	9								
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	244	1	2250	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2600	3	N	7	6 1	2		
						8	9								
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2427	3	N	2	2 1	2		
						2	9								
05	2759 N	2682	-0-	-77	-0-	280	1	2400	3	N	2	3 1	1		
						2	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5582 - 5800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	01	93 N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	3	N	-0-			4
01	02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			3
02	03	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	N	-0-			3
03	04	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
04	05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			3
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			3

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH	6287	PERF. 4180 - 6150					
12	01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	88	1	795	3	N	2	1	1	1
							2	9							
01	02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	N	1	2	1	-0-
							1	9							
02	03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	-0-			-0-
03	04	899 N	859	-0-	-40	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1	1
							3	9							
04	05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	761	3	N	-0-	1	1	-0-
		868 N	779	-0-	-89	-0-	81	1	697	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH	5833	PERF. 5400 - 5650					
12	01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1160	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	N	3	3	1	1
							3	9							
02	03	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	109	1	1001	3	N	-0-			1
03	04	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	119	1	1090	3	N	2	2	1	1
							2	9							
04	05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	N	1	1	1	1
							1	9							
05		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	127	1	1088	3	N	1	1	1	1
							1	9							

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH	8109	PERF. 4870 - 5525					
12	01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
01	02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
02	03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	N	1			1
							1	9							
03	04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	N	2	2	1	1
							2	9							
04	05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-	1	1	-0-
		155 N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH	7741	PERF. 5145 - 6818					
12	01	868 N	688	-0-	-180	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
02	03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-			-0-
03	04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1	1
							3	9							
04	05	840 N	811	-0-	-29	-0-	77	1	734	3	N	-0-	1	1	-0-
		868 N	664	-0-	-204	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-	-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	N	-0-	-0-
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618												
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	1 1	-0-
						1	9					
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	N	1 1	-0-
						1	9					
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-	-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875												
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-	154	1	667	3	Y	-0-	-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	3	Y	-0-	-0-
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	159	1	681	3	Y	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	162	1	681	3	Y	-0-	-0-
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	168	1	683	3	Y	-0-	-0-
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	175	1	672	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272												
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	390	3	Y	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	50	1	215	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	240	-0-	-256	-0-	46	1	194	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-	-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	294	3	Y	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216												
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	461	3	N	1 1	-0-
						1	9					
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	1 1	-0-
						1	9					
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	43	1	398	3	N	-0-	-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	47	1	431	3	N	1 1	-0-
						1	9					
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	44	1	421	3	N	-0-	-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	50	1	426	3	N	1 1	-0-
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210												
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-	-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1116 N	864	-0-	-252	-0-	110	1	754	3	Y	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	3	Y	-0-		-0-
02	868 N	482	-0-	-386	-0-	59	1	423	3	Y	-0-		-0-
03	868 N	678	-0-	-190	-0-	70	1	608	3	Y	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-		-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050													
12	2790 N	2725	-0-	-65	-0-	270	1	2451	3	N	4	3 1	47
						4	9						
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	262	1	2489	3	N	11	7 1	51
						12	9						
02	2548 N	2493	-0-	-55	-0-	244	1	2248	3	N	1	1 1	51
						1	9						
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2484	3	N	6	5 1	52
						7	9						
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2569	3	N	2	2 1	52
						2	9						
05	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	267	1	2289	3	N	7	3 1	56
						8	9						
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628													
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	110	1	833	3	Y	1	1 1	21
						1	9						
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	Y	1	1 1	21
						1	9						
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-		21
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	117	1	1044	3	Y	1	1 1	21
						1	9						
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	156	1	1357	3	Y	1	1 1	21
						1	9						
*05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	208	1	1654	3	Y	2	2 1	21
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788													
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	279	1	2266	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	127	1	951	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	889	3	Y	-0-	1 1	-0-
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1017

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3790 -		4044						
WEST RANCH				WELL #: 5089																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-			23	1	212	3	N	-0-						-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-			21	1	199	3	N	1		1	1			-0-	
								1	9											
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-			19	1	179	3	N	-0-						-0-	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-			23	1	215	3	N	-0-						-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-			22	1	208	3	N	-0-						-0-	
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-			24	1	209	3	N	-0-						-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		8232 PERF. 7544 -		7794						
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			198	1	1792	3	Y	2		2	1			1	
								2	9											
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-			187	1	1771	3	Y	5		5	1			1	
								6	9											
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-			172	1	1586	3	Y	1		1	1			1	
								1	9											
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-			195	1	1788	3	Y	4		4	1			1	
								4	9											
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			183	1	1757	3	Y	2		2	1			1	
								2	9											
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			207	1	1773	3	Y	2		2	1			1	
								2	9											

WEST RANCH				WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH		5710 PERF. 3200 -		5515						
12	2139 X	1924	-0-	-215	-0-			255	1	1667	3	Y	2		2	1			1	
								2	9											
01	2139 X	1900	-0-	-239	-0-			240	1	1657	3	Y	3		3	1			1	
								3	9											
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			225	1	1499	3	Y	1		1	1			1	
								1	9											
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			236	1	1582	3	Y	3		3	1			1	
								3	9											
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			217	1	1496	3	Y	1		1	1			1	
								1	9											
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-			248	1	1563	3	Y	2		2	1			1	
								2	9											

WEST RANCH				WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH		4396 PERF. 3514 -		4020						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-			98	1	891	3	N	2		1	1			1	
								2	9											
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-			90	1	858	3	N	1		2	1			-0-	
								1	9											
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-			84	1	774	3	N	-0-						-0-	
03	992 N	941	-0-	-51	-0-			92	1	846	3	N	3		2	1			1	
								3	9											
04	930 N	912	-0-	-18	-0-			86	1	825	3	N	1		1	1			1	
								1	9											
05	961 N	879	-0-	-82	-0-			92	1	787	3	N	-0-		1	1			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	589 N	463	-0-	-126	-0-	46	1	N	1		1	1	-0-	
						1	9							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1		1	1	-0-	
						1	9							
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	34	1	N	-0-				-0-	
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	39	1	N	1		1	1	-0-	
						1	9							
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-				-0-	
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1		1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425														
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-				-0-	
						1	9							
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-				-0-	
						1	9							
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-				-0-	
						1	9							
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-				-0-	
						1	9							
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-				-0-	
						1	9							
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	185	1	N	1		1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366														
12	2077 X	1714	-0-	-363	-0-	321	1	Y	1		1	1	1	
						1	9							
01	2046 X	1669	-0-	-377	-0-	307	1	Y	1		1	1	1	
						1	9							
02	1792 X	1480	-0-	-312	-0-	280	1	Y	-0-				1	
03	1984 X	1501	-0-	-483	-0-	289	1	Y	1		1	1	1	
						1	9							
04	1770 X	1403	-0-	-367	-0-	277	1	Y	1		1	1	1	
						1	9							
05	1705 X	1438	-0-	-267	-0-	297	1	Y	-0-		1	1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828														
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	158	1	N	2		2	1	51	
						2	9							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	138	1	N	4		4	1	1	
						4	9							
02	1400 N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	N	1		1	1	1	
						1	9							
03	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	135	1	N	3		3	1	1	
						3	9							
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	127	1	N	1		1	1	1	
						1	9							
05	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	131	1	N	1		1	1	1	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	166	1 9	888	3	Y	1	1	1			-0-	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	166	1 9	910	3	Y	1	1	1			-0-	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	156	1	828	3	Y	-0-					-0-	
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	168	1 9	881	3	Y	2	1	1			1	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	143	1 9	580	3	Y	1	1	1			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300																	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942																	
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	3	Y	-0-					-0-	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	3	Y	-0-					-0-	
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-	
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	Y	-0-					-0-	
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					-0-	
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210																	
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	257	1 9	1114	3	Y	1	1	1			-0-	
01	1364 X	1289	-0-	-75	-0-	237	1 9	1051	3	Y	1	1	1			-0-	
02	1288 X	1016	-0-	-272	-0-	192	1	824	3	Y	-0-					-0-	
03	1426 X	1106	-0-	-320	-0-	213	1	893	3	Y	-0-					-0-	
04	1380 X	1120	-0-	-260	-0-	221	1	899	3	Y	-0-					-0-	
05	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	230	1 9	883	3	Y	1	1	1			-0-	
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010																	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-	
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	843	3	N	2	1	1		1
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	3	N	3	3	1		1
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	79	1	728	3	N	-0-				-0-
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1		1
04	1110 N	871	-0-	-239	-0-	82	1	789	3	N	-0-	1	1		-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	807	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802															
12	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	314	1	2229	3	Y	1	1	1		1
01	3007 X	2212	-0-	-795	-0-	271	1	1939	3	Y	2	2	1		1
02	2632 X	1855	-0-	-777	-0-	220	1	1635	3	Y	-0-				1
03	2914 X	1884	-0-	-1030	-0-	193	1	1690	3	Y	1	1	1		1
04	2790 X	1993	-0-	-797	-0-	227	1	1765	3	Y	1	1	1		1
05	2542 X	1690	-0-	-852	-0-	209	1	1481	3	Y	-0-	1	1		-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600															
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	1	1	1		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-				-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	27	1	247	3	N	1	1	1		-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	26	1	244	3	N	-0-				-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	29	1	248	3	N	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312															
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-				-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-				-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-				-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 616999 WELL #: 6046														RRCID -> 234605	
CAPACITY														COMPL. DATE 10/27/2007	
TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1373	-0-	-208	-0-		136	1	1235	3	N	2	2	1	1
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		130	1	1231	3	N	3	3	1	1
02	1288 N	1182	-0-	-106	-0-		116	1	1065	3	N	1	1	1	1
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-		126	1	1155	3	N	3	3	1	1
04	1320 N	1281	-0-	-39	-0-		121	1	1159	3	N	1	1	1	1
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		140	1	1197	3	N	1	1	1	1
							1	9							
WEST RANCH														WELL #: 6051	
RRCID -> 234606														COMPL. DATE 10/10/2007	
TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700															
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		166	1	1505	3	Y	15	2	1	94
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		152	1	1441	3	Y	11	4	1	101
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		141	1	1300	3	Y	16	1	1	116
03	1612 N	1591	-0-	-21	-0-		155	1	1424	3	Y	11	3	1	124
04	1560 N	1555	-0-	-5	-0-		146	1	1397	3	Y	11	1	1	134
05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-		164	1	1410	3	Y	10	2	1	142
							11	9							
WEST RANCH														WELL #: 7020	
RRCID -> 234607														COMPL. DATE 07/29/2007	
TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEST RANCH														WELL #: 7023	
RRCID -> 234608														COMPL. DATE 10/01/2007	
TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814															
12	4061 X	3641	-0-	-420	-0-		361	1	3276	3	N	4	4	1	2
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-		351	1	3328	3	N	9	9	1	2
02	3612 X	3357	-0-	-255	-0-		328	1	3027	3	N	2	2	1	2
03	3999 X	3645	-0-	-354	-0-		357	1	3279	3	N	8	7	1	3
04	3570 X	3383	-0-	-187	-0-		320	1	3061	3	N	2	3	1	2
05	3720 X	3126	-0-	-594	-0-		326	1	2796	3	N	4	4	1	2
							4	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1550 N	1518	-0-	-32	-0-			151	1	1365	3	N	2	2	1			61	
								2	9										
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			136	1	1287	3	N	4	4	1			61	
								4	9										
02	1372 N	1155	-0-	-217	-0-			113	1	1041	3	N	1	1	1			61	
								1	9										
03	1519 N	1116	-0-	-403	-0-			109	1	1001	3	N	5	2	1			64	
								6	9										
04	1380 N	1193	-0-	-187	-0-			112	1	1077	3	N	4	1	1			67	
								4	9										
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			180	1	1543	3	N	3	2	1			68	
								3	9										
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628																			
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-			60	1	545	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-			56	1	533	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-			54	1	499	3	N	-0-					-0-	
03	620 N	544	-0-	-76	-0-			53	1	490	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-			55	1	523	3	N	-0-					-0-	
05	620 N	540	-0-	-80	-0-			56	1	483	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520																			
12	279 N	269	-0-	-10	-0-			27	1	242	3	N	-0-					157	
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-			27	1	252	3	N	1	1	1			157	
								1	9										
*02	252 N	223	-0-	-29	-0-			25	1	195	3	N	3					160	
								3	9										
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			27	1	249	3	N	3	1	1			162	
								3	9										
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-			30	1	286	3	N	3					165	
								3	9										
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-			34	1	289	3	N	3					168	
								3	9										
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474																			
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-			245	1	2221	3	N	4	3	1			2	
								4	9										
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-			227	1	2153	3	N	5	6	1			1	
								6	9										
02	2212 N	2124	-0-	-88	-0-			208	1	1915	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
03	2480 N	2335	-0-	-145	-0-			228	1	2100	3	N	6	5	1			2	
								7	9										
04	2310 N	2271	-0-	-39	-0-			215	1	2055	3	N	1	2	1			1	
								1	9										
05	2356 N	2050	-0-	-306	-0-			214	1	1834	3	N	2	2	1			1	
								2	9										

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-			27
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-			-0-
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	15	1	144	3	N	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	23	1	195	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243														
12	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	136	1	1235	3	N	2	2 1		17
						2	9							
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	3	N	4	4 1		1
						4	9							
02	1400 N	800	-0-	-600	-0-	77	1	712	3	N	10	187 1		27
						11	9							
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1395	3	N	4	3 1		1
						4	9							
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1283	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1156	3	N	2	2 1		1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	61	1	554	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	3	N	-0-			-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	58	1	529	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-			-0-
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	90	1	818	3	N	2	1 1		1
						2	9							
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	1	2 1		-0-
						1	9							
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	3	N	-0-			-0-
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	87	1	801	3	N	3	2 1		1
						3	9							
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	84	1	801	3	N	1	1 1		1
						1	9							
05	930 N	824	-0-	-106	-0-	86	1	738	3	N	-0-	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-			10
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			10
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-			10
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-			10
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-			10
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4960 X	4879	-0-	-81	-0-	484	1	4389	3	N	5	5	1	3
01	4960 X	4639	-0-	-321	-0-	441	1	4186	3	N	11	11	1	3
02	4368 X	4211	-0-	-157	-0-	412	1	3797	3	N	2	2	1	3
03	4867 X	4629	-0-	-238	-0-	453	1	4165	3	N	10	9	1	4
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	428	1	4097	3	N	3	4	1	3
05	4867 X	4135	-0-	-732	-0-	431	1	3700	3	N	4	5	1	2
						6	9							
						12	9							
						2	9							
						11	9							
						3	9							
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
12	4991 X	4453	-0-	-538	-0-	835	1	3616	3	Y	2	2	1	1
01	4991 X	4328	-0-	-663	-0-	795	1	3531	3	Y	2	2	1	1
02	4480 X	3279	-0-	-1201	-0-	620	1	2659	3	Y	-0-			1
03	4960 X	2910	-0-	-2050	-0-	559	1	2349	3	Y	2	2	1	1
04	4560 X	2736	-0-	-1824	-0-	540	1	2195	3	Y	1	1	1	1
05	4464 X	2789	-0-	-1675	-0-	575	1	2212	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1041	3	N	1	1	1	46
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	3	N	2	3	1	45
02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	102	1	940	3	N	1			46
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	2	2	1	46
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	107	1	1021	3	N	1	1	1	46
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	1	1	1	46
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
12	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1	1
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	135	1	1276	3	N	4	4	1	1
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1	1
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	3	N	3	3	1	1
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1262	3	N	1	1	1	1
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1342	3	N	2	2	1	1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999														
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110														
12	12803 X	12456	-0-	-347	-0-	2577	1	9873	3	Y	5	5 1		4
						6	9							
01	12803 X	12432	-0-	-371	-0-	2284	1	10144	3	Y	4	4 1		4
						4	9							
02	11732 X	11068	-0-	-664	-0-	2092	1	8976	3	Y	-0-			4
03	12989 X	11707	-0-	-1282	-0-	2251	1	9449	3	Y	6	5 1		5
						7	9							
04	12570 X	11141	-0-	-1429	-0-	2199	1	8936	3	Y	5	5 1		5
						6	9							
05	12462 X	6772	-0-	-5690	-0-	1397	1	5371	3	Y	4	7 1		2
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	473	1	4294	3	N	6	5 1		3
						7	9							
01	5177 X	4577	-0-	-600	-0-	435	1	4130	3	N	11	12 1		2
						12	9							
02	4424 X	4046	-0-	-378	-0-	396	1	3648	3	N	2	2 1		2
						2	9							
03	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	447	1	4107	3	N	10	9 1		3
						11	9							
04	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	417	1	3993	3	N	3	3 1		3
						3	9							
05	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	473	1	4061	3	N	4	5 1		2
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672														
12	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	320	1	2905	3	N	4	4 1		2
						4	9							
01	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	324	1	3070	3	N	7	8 1		1
						8	9							
02	3248 X	3009	-0-	-239	-0-	294	1	2713	3	N	2	1 1		2
						2	9							
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	332	1	3053	3	N	7	7 1		2
						8	9							
04	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	311	1	2981	3	N	3	3 1		2
						3	9							
*05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	356	1	3057	3	N	4	4 1		2
						4	9							
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850														
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	2569	3	N	3	1	56	
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	303 9	1 9	2879	3	N	8	1	56	
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	259 1	1 9	2391	3	N	1	1	56	
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	293 7	1 9	2692	3	N	6	1	56	
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	2688	3	N	2	1	56	
*05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	2829	3	N	3	1	56	
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
12	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	328 1	1 9	1687	3	Y	1	1	1	
01	2263 X	1896	-0-	-367	-0-	298 2	1 9	1596	3	Y	2	1	1	
02	2016 X	1790	-0-	-226	-0-	287 1	1 9	1503	3	Y	-0-	1	1	
03	2232 X	1861	-0-	-371	-0-	293 2	1 9	1566	3	Y	2	1	1	
04	2040 X	1792	-0-	-248	-0-	289 1	1 9	1502	3	Y	1	1	1	
05	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	318 2	1 9	1582	3	Y	2	1	1	
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	791	3	N	2	1	1	
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	1212	3	N	3	1	1	
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	76 1	1 9	701	3	N	-0-	1	1	
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	84 3	1 9	772	3	N	3	1	1	
04	1290 N	813	-0-	-477	-0-	77 1	1 9	736	3	N	-0-	1	1	
05	868 N	836	-0-	-32	-0-	87 1	1 9	748	3	N	1	1	1	
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	90	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	1 9	56	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	1 9	50	3	N	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860														
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	6 1	1 9	54	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	55	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	54	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	1 9	46	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	1 9	37	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	59	3	N	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2356 X	1838	-0-	-518	-0-	182 1	1654 3	N	2	2 1				1
01	2356 X	1884	-0-	-472	-0-	179 1	1699 3	N	5	5 1				1
02	1932 X	1687	-0-	-245	-0-	165 1	1521 3	N	1	1 1				1
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	205 1	1881 3	N	4	4 1				1
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	200 1	1915 3	N	2	2 1				1
05	1891 X	1654	-0-	-237	-0-	172 1	1480 3	N	2	2 1				1
						2 9								
LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830														
12	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	190 1	1724 3	N	2	2 1				1
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	167 1	1582 3	N	5	5 1				1
02	1652 N	1607	-0-	-45	-0-	157 1	1449 3	N	1	1 1				1
03	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	165 1	1521 3	N	3	3 1				1
04	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	147 1	1403 3	N	1	1 1				1
05	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	165 1	1414 3	N	2	2 1				1
						2 9								
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282														
12	3100 X	608	-0-	-2492	-0-	60 1	548 3	N	-0-	2 1				-0-
01	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	270 1	2557 3	N	7	6 1				1
02	3052 X	2462	-0-	-590	-0-	241 1	2220 3	N	1	1 1				1
03	3379 X	2645	-0-	-734	-0-	259 1	2379 3	N	6	5 1				2
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	283 1	2712 3	N	2	2 1				2
*05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	316 1	2709 3	N	3	3 1				2
						3 9								
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684														
12	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	635 1	2750 3	Y	1	1 1				1
01	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	617 1	2741 3	Y	1	1 1				1
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	630 1	2704 3	Y	-0-					1
03	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	653 1	2743 3	Y	1	1 1				1
04	3480 X	3313	-0-	-167	-0-	654 1	2658 3	Y	1	1 1				1
05	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	684 1	2631 3	Y	2	2 1				1
						2 9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	91 1	829 3	N	2	1 1			1	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	2 9	821 3	N	1	2 1			-0-	
02	840 N	702	-0-	-138	-0-	87 1	633 3	N	-0-				-0-	
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	1 9	744 3	N	3	2 1			1	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	69 1	835 3	N	1	1 1			1	
05	775 N	772	-0-	-3	-0-	81 1	691 3	N	-0-	1 1			-0-	
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584														
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-	
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-	
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296														
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109 1	991 3	N	1	1 1			1	
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1 9	956 3	N	2	3 1			-0-	
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	101 1	866 3	N	1				1	
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	2 9	939 3	N	2	2 1			1	
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	94 1	919 3	N	1	1 1			1	
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1 9	903 3	N	1	1 1			1	
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388														
12	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	550 1	2109 3	Y	1	1 1			1	
01	2790 X	2406	-0-	-384	-0-	1 9	1963 3	Y	1	1 1			1	
02	2632 X	2208	-0-	-424	-0-	442 1	1791 3	Y	-0-				1	
03	2914 X	2148	-0-	-766	-0-	1 9	1734 3	Y	1	1 1			1	
04	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	417 1	1679 3	Y	1	1 1			1	
05	2666 X	2181	-0-	-485	-0-	413 1	1729 3	Y	2	2 1			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
12	4216 X	4134 -0-	-82 -0-	410 1	3717 3	N	6	5 1							3
01	4216 X	3975 -0-	-241 -0-	378 1	3587 3	N	9	10 1							2
02	3584 X	3508 -0-	-76 -0-	343 1	3163 3	N	2	2 1							2
03	4123 X	3877 -0-	-246 -0-	379 1	3488 3	N	9	8 1							3
04	3990 X	3746 -0-	-244 -0-	354 1	3390 3	N	2	3 1							2
05	4123 X	3824 -0-	-299 -0-	399 1	3421 3	N	4	4 1							2
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860															
12	372 N	372 -0-	-0- -0-	77 1	295 3	Y	-0-							-0-	
01	119 N	119 -0-	-0- -0-	22 1	97 3	Y	-0-							-0-	
02	392 N	87 -0-	-305 -0-	16 1	71 3	Y	-0-							-0-	
03	372 N	84 -0-	-288 -0-	16 1	68 3	Y	-0-							-0-	
04	120 N	95 -0-	-25 -0-	19 1	76 3	Y	-0-							-0-	
*05	156 N	156 -0-	-0- -0-	32 1	124 3	Y	-0-							-0-	
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064															
12	243 N	243 -0-	-0- -0-	24 1	219 3	N	-0-							-0-	
01	230 N	230 -0-	-0- -0-	22 1	207 3	N	1	1 1							-0-
02	224 N	208 -0-	-16 -0-	20 1	188 3	N	-0-							-0-	
03	248 N	232 -0-	-16 -0-	23 1	209 3	N	-0-							-0-	
04	223 N	223 -0-	-0- -0-	21 1	202 3	N	-0-							-0-	
*05	228 N	228 -0-	-0- -0-	24 1	204 3	N	-0-							-0-	
ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050															
12	207 N	207 -0-	-0- -0-	21 1	186 3	N	-0-							-0-	
01	219 N	219 -0-	-0- -0-	21 1	197 3	N	1	1 1							-0-
02	56 N	49 -0-	-7 -0-	5 1	44 3	N	-0-							-0-	
03	217 N	203 -0-	-14 -0-	20 1	183 3	N	-0-							-0-	
04	210 N	172 -0-	-38 -0-	16 1	156 3	N	-0-							-0-	
*05	130 N	130 -0-	-0- -0-	14 1	116 3	N	-0-							-0-	
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454															
12	1369 N	1369 -0-	-0- -0-	136 1	1232 3	N	1	1 1							32
01	1342 N	1342 -0-	-0- -0-	128 1	1211 3	N	3	3 1							1
02	1206 N	1206 -0-	-0- -0-	118 1	1087 3	N	1	1 1							1
03	1364 N	1283 -0-	-81 -0-	126 1	1154 3	N	3	3 1							1
04	1290 N	1184 -0-	-106 -0-	112 1	1071 3	N	1	1 1							1
05	1333 N	1244 -0-	-89 -0-	130 1	1113 3	N	1	1 1							1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52 1	470 3	N	1	1 1			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 9	462 3	N	1	1 1			-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	49 1	379 3	N	-0-				-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	1 9	393 3	N	1	1 1			-0-
04	510 N	403	-0-	-107	-0-	41 1	365 3	N	-0-				-0-
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	503 3	N	1	1 1			-0-
						1 9							
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190													
12	1860 X	1649	-0-	-211	-0-	209 1	1439 3	Y	1	1 1			1
01	1829 X	1508	-0-	-321	-0-	1 9	1317 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	1624 X	1346	-0-	-278	-0-	191 1	1181 3	Y	-0-				-0-
03	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	165 1	1243 3	Y	2	1 1			1
04	1620 X	1335	-0-	-285	-0-	144 1	1178 3	Y	-0-	1 1			-0-
05	1643 X	501	-0-	-1142	-0-	2 9	436 3	Y	1	1 1			-0-
						157 1							
						64 1							
						1 9							
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834													
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	110 1	995 3	N	1	1 1			1
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1 9	980 3	N	2	3 1			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	103 1	886 3	N	1				1
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	2 9	971 3	N	2	2 1			1
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96 1	977 3	N	1	1 1			1
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1 9	1006 3	N	1	1 1			1
						106 1							
						2 9							
						102 1							
						1 9							
						117 1							
						1 9							
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416													
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40 1	363 3	N	-0-				12
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37 1	351 3	N	1	1 1			12
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 9	333 3	N	-0-				12
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	36 1	359 3	N	1	1 1			12
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	39 1	348 3	N	-0-				12
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	36 1	337 3	N	-0-				12
						39 1							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	930 N	807	-0-	-123	-0-	80	1	725	3	N	2	1 1		1
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84	2 9	795	3	N	1	2 1		-0-
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	74	1	681	3	N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	82	1	749	3	N	3	2 1		1
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	76	3 9	728	3	N	-0-	1 1		-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	760	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685														
12	2945 X	1661	-0-	-1284	-0-	165	1	1494	3	N	2	2 1		1
01	2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	153	2 9	1456	3	N	4	4 1		1
02	2660 X	1467	-0-	-1193	-0-	143	4 9	1323	3	N	1	1 1		1
03	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	157	1 9	1439	3	N	3	3 1		1
04	1620 X	1576	-0-	-44	-0-	149	3 9	1426	3	N	1	1 1		1
05	1674 X	1548	-0-	-126	-0-	161	1 9	1385	3	N	2	2 1		1
						2	9							
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560														
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1 1		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1 9	144	3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-			-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	N	-0-			-0-
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336														
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	3	N	4	3 1		2
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	216	4 9	2048	3	N	5	6 1		1
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	202	6 9	1862	3	N	1	1 1		1
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	222	1 9	2037	3	N	6	5 1		2
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	209	7 9	2001	3	N	1	2 1		1
05	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	237	1 9	2034	3	N	3	3 1		1
						3	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3219														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	3	N	1	1	1	1
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	113	1	1075	3	N	3	1	1	1
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	N	-0-			1
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	114	1	1045	3	N	2	1	1	1
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	107	1	1025	3	N	1	1	1	1
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	119	1	1017	3	N	1	1	1	1
LONGFELLOW														
WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950														
12	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	213	1	1934	3	N	-0-			43
01	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	188	1	1785	3	N	-0-			43
02	1932 N	1716	-0-	-216	-0-	168	1	1548	3	N	-0-			43
03	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	189	1	1736	3	N	1			44
04	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	173	1	1661	3	N	6			50
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	192	1	1648	3	N	9	12	1	47
WEST RANCH														
WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168														
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986														
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	N	2	1	1	1
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	N	1	2	1	-0-
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	69	1	638	3	N	-0-			-0-
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	76	1	699	3	N	3	2	1	1
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	764	3	N	1	1	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170														
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	257	1	2334	3	N	4	3	1	2
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	3	N	5	6	1	1
02	2240 N	2094	-0-	-146	-0-	205	1	1888	3	N	1	1	1	1
03	2604 N	2112	-0-	-492	-0-	207	1	1899	3	N	5	4	1	2
04	2340 N	1923	-0-	-417	-0-	182	1	1740	3	N	1	2	1	1
05	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	225	1	1929	3	N	2	2	1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	59 1	1	535 3	N	1	1	1		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 9	9	485 3	N	1	1	1		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51 1	1	457 3	N	-0-				-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	56 1	1	519 3	N	1	1	1		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1 9	9	503 3	N	-0-				-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	53 1	1	438 3	N	1	1	1		-0-
						51 1	1							
						1 9	9							
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134														
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	90 1	1	819 3	N	2	1	1		1
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	2 9	9	812 3	N	1	2	1		-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	86 1	1	754 3	N	-0-				-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	1 9	9	887 3	N	3	2	1		1
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	82 1	1	943 3	N	1	1	1		1
05	930 N	826	-0-	-104	-0-	97 1	1	740 3	N	-0-	1	1		-0-
						3 9	9							
						98 1	1							
						1 9	9							
						86 1	1							
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318														
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	27 1	1	249 3	N	-0-				80
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	1	241 3	N	31	1	1		167
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	34 9	9	215 3	N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	1	236 3	N	29	190	1		34
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	26 1	1	234 3	N	-0-				-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	32 9	9	240 3	N	-0-				-0-
						24 1	1							
						28 1	1							
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172														
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	26 1	1	236 3	N	-0-				-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	1	240 3	N	1	1	1		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	9	232 3	N	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	1	258 3	N	1	1	1		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28 1	1	277 3	N	-0-				-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	1 9	9	212 3	N	-0-				-0-
						29 1	1							
						25 1	1							
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872														
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	57 1	1	514 3	N	1	1	1		-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 9	9	584 3	N	2	2	1		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62 1	1	543 3	N	-0-				-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	2 9	9	610 3	N	1	1	1		-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	59 1	1	546 3	N	1	1	1		-0-
05	682 N	581	-0-	-101	-0-	66 1	1	519 3	N	1	1	1		-0-
						1 9	9							
						61 1	1							
						1 9	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	142 1	1285 3	N	2	2	1			1
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	127 1	1206 3	N	3	3	1			1
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	121 1	1113 3	N	1	1	1			1
03	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	130 1	1192 3	N	3	3	1			1
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	129 1	1231 3	N	1	1	1			1
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	146 1	1249 3	N	2	2	1			1
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090														
12	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	387 1	2662 3	Y	1	1	1			1
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	360 1	2474 3	Y	1	1	1			1
02	2856 X	2519	-0-	-337	-0-	308 1	2211 3	Y	-0-					1
03	3162 X	2551	-0-	-611	-0-	264 1	2286 3	Y	1	1	1			1
04	3000 X	2417	-0-	-583	-0-	284 1	2132 3	Y	1	1	1			1
05	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	313 1	2131 3	Y	2	2	1			1
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010														
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	403 1	3654 3	N	5	4	1			3
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	396 1	3752 3	N	9	10	1			2
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	336 1	3094 3	N	2	2	1			2
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	360 1	3314 3	N	8	7	1			3
04	3510 X	3362	-0-	-148	-0-	318 1	3042 3	N	2	3	1			2
05	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	282 1	2415 3	N	2	3	1			1
						2 9								
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102														
12	7440 X	7229	-0-	-211	-0-	717 1	6502 3	N	9	8	1			5
01	7440 X	6878	-0-	-562	-0-	654 1	6206 3	N	16	18	1			3
02	6496 X	6200	-0-	-296	-0-	606 1	5591 3	N	3	3	1			3
03	7223 X	6839	-0-	-384	-0-	669 1	6152 3	N	16	14	1			5
04	6990 X	6637	-0-	-353	-0-	627 1	6006 3	N	4	5	1			4
05	7223 X	6850	-0-	-373	-0-	714 1	6128 3	N	7	8	1			3
						8 9								

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	79	1	343	3	Y	-0-			28	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-			28	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	Y	-0-			28	
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	76	1	320	3	Y	-0-			28	
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	76	1	308	3	Y	-0-			28	
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	99	1	381	3	Y	-0-			28	

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280															
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	121	1	525	3	N	-0-			-0-	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	3	N	-0-			-0-	
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	101	1	433	3	N	-0-			-0-	
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	104	1	438	3	N	-0-			-0-	
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	106	1	431	3	N	-0-			-0-	
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	112	1	430	3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347															
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	45	1	412	3	N	-0-			2	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	1	1 1		2	
						1	9								
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	N	-0-			2	
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	35	1	325	3	N	1	1 1		2	
						1	9								
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	32	1	308	3	N	-0-			2	
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	3	N	-0-			2	

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350															
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	3	N	1	1 1		1	
						1	9								
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	3	N	3	3 1		1	
						3	9								
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	109	1	1005	3	N	-0-			1	
03	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	118	1	1089	3	N	2	2 1		1	
						2	9								
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	110	1	1056	3	N	1	1 1		1	
						1	9								
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	124	1	1065	3	N	1	1 1		1	
						1	9								

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590															
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	74	1	282	3	Y	-0-			-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-			-0-	
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	57	1	243	3	Y	-0-			-0-	
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	56	1	235	3	Y	-0-			-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	Y	-0-			-0-	
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	67	1	256	3	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	365 1	2512 3	Y	1	1 1				1
01	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	286 1	1967 3	Y	1	1 1				1
02	2716 X	2349	-0-	-367	-0-	287 1	2062 3	Y	-0-					1
03	2976 X	2243	-0-	-733	-0-	232 1	2010 3	Y	1	1 1				1
04	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	266 1	1997 3	Y	1	1 1				1
05	2883 X	2323	-0-	-560	-0-	297 1	2024 3	Y	2	2 1				1
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860														
12	3782 X	2853	-0-	-929	-0-	535 1	2317 3	Y	1	1 1				1
01	3255 X	1855	-0-	-1400	-0-	341 1	1513 3	Y	1	1 1				1
02	2772 X	1492	-0-	-1280	-0-	282 1	1210 3	Y	-0-					1
03	3069 X	1650	-0-	-1419	-0-	317 1	1332 3	Y	1	1 1				1
04	2970 X	1520	-0-	-1450	-0-	300 1	1219 3	Y	1	1 1				1
05	2852 X	1496	-0-	-1356	-0-	309 1	1187 3	Y	-0-	1 1				-0-
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210														
12	6727 X	6183	-0-	-544	-0-	613 1	5561 3	N	8	7 1				4
01	6634 X	6124	-0-	-510	-0-	583 1	5526 3	N	14	15 1				3
02	5908 X	5503	-0-	-405	-0-	538 1	4962 3	N	3	3 1				3
03	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	588 1	5407 3	N	13	12 1				4
04	6000 X	5839	-0-	-161	-0-	552 1	5283 3	N	4	5 1				3
05	6169 X	5935	-0-	-234	-0-	619 1	5308 3	N	7	7 1				3
						8 9								
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093														
12	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	165 1	1498 3	N	2	2 1				1
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	161 1	1530 3	N	4	4 1				1
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	150 1	1380 3	N	1	1 1				1
03	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	164 1	1504 3	N	3	3 1				1
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	157 1	1503 3	N	1	1 1				1
05	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	175 1	1500 3	N	2	2 1				1
						2 9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-	
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-	
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290														
12	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	413	1	1789	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	2635 X	1983	-0-	-652	-0-	364	1	1618	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
02	2324 X	1820	-0-	-504	-0-	344	1	1476	3	Y	-0-			1
03	2542 X	1829	-0-	-713	-0-	352	1	1476	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	2400 X	1737	-0-	-663	-0-	343	1	1393	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	2201 X	1431	-0-	-770	-0-	295	1	1136	3	Y	-0-	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950														
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	131	1	569	3	Y	-0-		-0-	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	568	3	Y	-0-		-0-	
02	672 N	510	-0-	-162	-0-	96	1	414	3	Y	-0-		-0-	
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	98	1	409	3	Y	-0-		-0-	
04	660 N	478	-0-	-182	-0-	94	1	384	3	Y	-0-		-0-	
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	101	1	388	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070														
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	N	-0-		-0-	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	28	1	258	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-		-0-	
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010														
12	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	866	1	3749	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
01	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	837	1	3718	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
02	4424 X	3701	-0-	-723	-0-	700	1	3001	3	Y	-0-			1
03	4619 X	3631	-0-	-988	-0-	698	1	2931	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	4470 X	3514	-0-	-956	-0-	694	1	2819	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	4619 X	3430	-0-	-1189	-0-	707	1	2720	3	Y	3	3 1		1
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #:		8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7230		- 7712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-			68 1	1	613 3	N	1	1	1				-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-			66 1	2 9	628 3	N	2	2	1				-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-			58 1	1	536 3	N	-0-						-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-			64 1	1 9	592 3	N	1	1	1				-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-			59 1	1 9	569 3	N	1	1	1				-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-			65 1	1 9	559 3	N	1	1	1				-0-
WEST RANCH		WELL #:		8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH		6730 PERF. 5236		- 6378				
12	279 N	278	-0-	-1	-0-			28 1	1	250 3	N	-0-						45
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-			24 1	1 9	230 3	N	1	1	1				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-			25 1	1	227 3	N	-0-						-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-			28 1	1 9	257 3	N	1	1	1				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-			26 1	1	250 3	N	-0-						-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-			22 1	1	188 3	N	-0-						-0-
WEST RANCH		WELL #:		5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 7577		- 9700				
12	341 N	336	-0-	-5	-0-			33 1	1	303 3	N	-0-						-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-			30 1	1 9	286 3	N	1	1	1				-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-			28 1	1	256 3	N	-0-						-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-			30 1	1 9	279 3	N	1	1	1				-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-			28 1	1	271 3	N	-0-						-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-			34 1	1	292 3	N	-0-						-0-
WEST RANCH		WELL #:		8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 5226		- 5868				
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-			201 1	1	869 3	Y	-0-						-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-			201 1	1	891 3	Y	-0-						-0-
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-			191 1	1	819 3	Y	-0-						-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			211 1	1	885 3	Y	-0-						-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			208 1	1	845 3	Y	-0-						-0-
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-			225 1	1 9	864 3	Y	1	1	1				-0-
ALLISON 4		WELL #:		203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH		6315 PERF. 5288		- 5522				
12	1395 X	1352	-0-	-43	-0-			280 1	1 9	1071 3	Y	1	1	1				-0-
01	1395 X	1131	-0-	-264	-0-			208 1	1	923 3	Y	-0-						-0-
02	1288 X	1049	-0-	-239	-0-			198 1	1	851 3	Y	-0-						-0-
03	1426 X	927	-0-	-499	-0-			178 1	1	749 3	Y	-0-						-0-
04	1350 X	1024	-0-	-326	-0-			202 1	1	822 3	Y	-0-						-0-
05	1364 X	1073	-0-	-291	-0-			221 1	1 9	851 3	Y	1	1	1				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
ALLISON WELL #: 2117												RRCID -> 239159	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 6510	-	9350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	215	1	933	3	Y	-0-					-0-		
01	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	1259	3	Y	-0-					-0-		
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	165	1	706	3	Y	-0-					-0-		
03	1147 N	888	-0-	-259	-0-	171	1	716	3	Y	1	1	1			-0-		
						1	9											
04	1500 N	840	-0-	-660	-0-	166	1	674	3	Y	-0-					-0-		
05	961 N	785	-0-	-176	-0-	162	1	622	3	Y	1	1	1			-0-		
						1	9											
LONGFELLOW STATE SS												WELL #: 4001	RRCID -> 239290	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 2140	-	2635
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 4602	RRCID -> 239291	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 2344	-	3414
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-		
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-		
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 2712S	RRCID -> 239293	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 2630	-	4714
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-		
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-		
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-		
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 2218	RRCID -> 239302	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 2796	-	4058
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	87	1	792	3	N	1	1	1			62		
						1	9											
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	N	2	2	1			62		
						2	9											
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	3	N	-0-					62		
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	2	2	1			62		
						2	9											
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	3	N	1	1	1			62		
						1	9											
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	808	3	N	1	1	1			62		
						1	9											
WEST RANCH												WELL #: 8022	RRCID -> 239305	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3280	-	4000
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300					
								PERF. 4660 - 4916					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-		-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3580 - 4002	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	710	3	N	2	1 1	1
						2	9						
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	676	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-		-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	73	1	674	3	N	2	1 1	1
						2	9						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-	1 1	-0-
05	744 N	727	-0-	-17	-0-	76	1	650	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4689 - 5698	
12	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	235	1	1619	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	208	1	1428	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	1876 X	1433	-0-	-443	-0-	175	1	1258	3	Y	-0-		1
03	2077 X	1399	-0-	-678	-0-	145	1	1253	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1830 X	1330	-0-	-500	-0-	156	1	1174	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	176	1	1199	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	624	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	N	-0-		-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	65	1	598	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590	
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	95	1	412	3	Y	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	76	1	325	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	94	1	393	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-		-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	158 1	1431 3	N			2	2 1		1
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	144 1	1370 3	N			4	4 1		1
02	1400 N	1387	-0-	-13	-0-	136 1	1250 3	N			1	1 1		1
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	148 1	1356 3	N			3	3 1		1
04	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	138 1	1321 3	N			1	1 1		1
05	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	151 1	1293 3	N			2	2 1		1
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
12	1302 N	673	-0-	-629	-0-	67 1	605 3	N			1	1 1		-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67 1	638 3	N			2	2 1		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	70 1	644 3	N			-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 1	698 3	N			3	2 1		1
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	73 1	699 3	N			-0-	1 1		-0-
05	806 N	585	-0-	-221	-0-	61 1	523 3	N			1	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	151 1	1064 3	Y			1	1 1		86
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	141 1	1026 3	Y			6	2 1		90
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	130 1	920 3	Y			2			92
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	143 1	1008 3	Y			6	2 1		96
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	137 1	979 3	Y			1	1 1		96
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	153 1	1003 3	Y			9	1 1		104

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	487 1	2109 3	Y	1	1	1		1
01	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	429 1	1907 3	Y	1	1	1		1
02	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	396 1	1698 3	Y	-0-	1	1		1
03	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	427 1	1793 3	Y	1	1	1		1
04	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	411 1	1669 3	Y	1	1	1		1
05	2604 X	2091	-0-	-513	-0-	431 1	1658 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541													
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	24 1	218 3	N	-0-				116
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	238 3	N	1	1	1		116
						1 9							
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23 1	208 3	N	-0-				116
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	24 1	223 3	N	-0-				116
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	23 1	223 3	N	-0-				116
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	25 1	216 3	N	-0-				116
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726													
12	1116 N	777	-0-	-339	-0-	145 1	628 3	Y	4				69
						4 9							
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	155 1	688 3	Y	8				77
						9 9							
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	176 1	755 3	Y	5				82
						6 9							
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	206 1	867 3	Y	17				99
						19 9							
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	190 1	772 3	Y	16				115
						18 9							
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	195 1	749 3	Y	16	1	1		130
						18 9							
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752													
12	1116 N	733	-0-	-383	-0-	73 1	659 3	N	1	1	1		77
						1 9							
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65 1	619 3	N	2	2	1		-0-
						2 9							
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	62 1	571 3	N	-0-				-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	68 1	627 3	N	1	1	1		-0-
						1 9							
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64 1	610 3	N	1	1	1		-0-
						1 9							
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	66 1	565 3	N	1	1	1		-0-
						1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	1	1	1		5
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1		5
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-				5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	47	1	432	3	N	1	1	1		5
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-				5
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	1	1	1		5
							1	9								
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946																
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	148	1	1338	3	Y	2	2	1		59
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	3	Y	7	4	1		62
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	127	1	1174	3	Y	1	1	1		62
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	6	3	1		65
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1402	3	Y	-0-	1	1		64
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	3	Y	4	2	1		66
							4	9								
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194																
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	N	-0-				-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-				-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	31	1	134	3	N	-0-				-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	3	N	-0-				-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	39	1	159	3	N	-0-				-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992																
12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	286	1	2597	3	N	3	3	1		2
01	3627	X	2829	-0-	-798	-0-	269	1	2553	3	N	6	7	1		1
02	3052	X	2645	-0-	-407	-0-	259	1	2385	3	N	1	1	1		1
03	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	272	1	2505	3	N	7	6	1		2
04	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	267	1	2555	3	N	2	2	1		2
05	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	296	1	2540	3	N	2	3	1		1
							2	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	N	2	1	1	1
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	2	9	688	3	N	1	2	1	-0-
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	72	1	606	3	N	-0-			-0-
03	806 N	599	-0-	-207	-0-	1	9	539	3	N	1	1	1	-0-
04	750 N	585	-0-	-165	-0-	66	1	530	3	N	-0-			-0-
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	59	1	602	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106														
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130														
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-			2
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			2
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			2
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-			2
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-			2
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064														
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578														
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	3	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	22	1	214	3	N	-0-			-0-
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	26	1	222	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2323														
RRCID -> 239429														
COMPL. DATE 05/10/2008														
TOTAL DEPTH 4400														
PERF. 3376 - 4100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	N	1	1	-0-	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	1	9	619	3	N	2	1	-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	567	3	N	-0-	1	-0-	
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	2	9	620	3	N	1	1	-0-	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	607	3	N	1	1	-0-	
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	1	1	-0-	
						1	9							
						72	1							
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3126														
RRCID -> 239463														
COMPL. DATE 04/28/2008														
TOTAL DEPTH 7339														
PERF. 6372 - 6764														
12	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	202	1	1835	3	N	2	1	1	
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2	9	1839	3	N	5	1	1	
02	1820 N	1812	-0-	-8	-0-	194	1	1634	3	N	1	1	1	
03	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	6	9	1790	3	N	4	1	1	
04	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	177	1	1786	3	N	2	1	1	
05	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	195	1	1797	3	N	2	1	1	
						4	9							
						187	1							
						2	9							
						209	1							
						2	9							
LONGFELLOW STATE "F"														
WELL #: 2802														
RRCID -> 239465														
COMPL. DATE 11/27/2017														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 7605 - 8293														
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-		-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	N	-0-		-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	1	1	-0-	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	1	9	197	3	N	-0-		-0-	
						28	1							
						23	1							
WEST RANCH														
WELL #: 2708N														
RRCID -> 239467														
COMPL. DATE 04/26/2008														
TOTAL DEPTH 7010														
PERF. 6132 - 6760														
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	3	N	2	1	1	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2	9	1875	3	N	5	1	1	
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	198	1	1630	3	N	1	1	1	
03	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	6	9	1798	3	N	4	1	1	
04	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	177	1	1773	3	N	2	1	1	
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1	9	1750	3	N	2	1	1	
						196	1							
						4	9							
						185	1							
						2	9							
						204	1							
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	197 1	1782 3	N	2	2 1				2
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	187 1	1778 3	N	5	5 1				2
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	171 1	1581 3	N	1	1 1				2
03	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	171 1	1569 3	N	4	4 1				2
04	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	176 1	1685 3	N	1	1 1				2
05	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	199 1	1707 3	N	2	3 1				1
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628														
12	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	120 1	1086 3	N	1	1 1				71
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	112 1	1064 3	N	3	3 1				71
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-	102 1	939 3	N	-0-					71
03	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	105 1	963 3	N	2	2 1				71
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	102 1	981 3	N	1	1 1				71
05	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	118 1	1016 3	N	1	1 1				71
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236														
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52 1	469 3	N	1	1 1				-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47 1	450 3	N	1	1 1				-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44 1	404 3	N	-0-					-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	48 1	442 3	N	1	1 1				-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	45 1	433 3	N	-0-					-0-
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	52 1	446 3	N	1	1 1				-0-
						1 9								
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406														
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	42 1	181 3	Y	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39 1	173 3	Y	-0-					-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	36 1	155 3	Y	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	38 1	159 3	Y	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	41 1	165 3	Y	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	41 1	158 3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW 600 MD													CNTY: PECOS		
		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		616999		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH		9960 PERF. 7418 - 8055			
		WELL #:		8037											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE						CODE		
12	434 N	422	-0-	-12	-0-		42 1	380	3	N	-0-				30
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		42 1	400	3	N	1	1 1			30
							1 9								
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		40 1	368	3	N	-0-				30
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-		46 1	419	3	N	1	1 1			30
							1 9								
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		43 1	412	3	N	-0-				30
05	465 N	464	-0-	-1	-0-		48 1	415	3	N	1	1 1			30
							1 9								
LONGFELLOW STATE													WELL #: 9014		
													RRCID -> 240066		
													COMPL. DATE 05/19/2008		
													TOTAL DEPTH		
													9726 PERF. 7842 - 8399		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2222		
													RRCID -> 240075		
													COMPL. DATE 05/26/2008		
													TOTAL DEPTH		
													6500 PERF. 5796 - 6296		
12	2170 N	2027	-0-	-143	-0-		380 1	1646	3	Y	1	1 1			1
							1 9								
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		381 1	1692	3	Y	1	1 1			1
							1 9								
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		357 1	1532	3	Y	-0-				1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		381 1	1601	3	Y	1	1 1			1
							1 9								
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		375 1	1526	3	Y	1	1 1			1
							1 9								
*05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		394 1	1516	3	Y	1	2 1			-0-
							1 9								
WEST RANCH													WELL #: 7037		
													RRCID -> 240077		
													COMPL. DATE 04/26/2008		
													TOTAL DEPTH		
													8760 PERF. 6444 - 8576		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		106 1	961	3	N	1	1 1			1
							1 9								
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		102 1	964	3	N	2	3 1			-0-
							2 9								
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-		89 1	825	3	N	1				1
							1 9								
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		107 1	984	3	N	2	2 1			1
							2 9								
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		97 1	929	3	N	1	1 1			1
							1 9								
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-		98 1	843	3	N	-0-	1 1			-0-
ALLISON 4													WELL #: 202		
													RRCID -> 240085		
													COMPL. DATE 05/13/2008		
													TOTAL DEPTH		
													7054 PERF. 5676 - 6399		
12	1457 X	1422	-0-	-35	-0-		294 1	1128	3	Y	-0-	1 1			-0-
01	1457 X	1029	-0-	-428	-0-		189 1	840	3	Y	-0-				-0-
02	1400 X	1022	-0-	-378	-0-		193 1	829	3	Y	-0-				-0-
03	1550 X	931	-0-	-619	-0-		179 1	752	3	Y	-0-				-0-
04	1470 X	940	-0-	-530	-0-		186 1	754	3	Y	-0-				-0-
05	1426 X	938	-0-	-488	-0-		193 1	744	3	Y	1	1 1			-0-
							1 9								

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	225 4 9	1 2041	3	N	4	3	1		2
01	2635 X	2255	-0-	-380	-0-	214 6 9	1 2035	3	N	5	6	1		1
02	2184 X	2139	-0-	-45	-0-	209 1 9	1 1929	3	N	1	1	1		1
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	231 7 9	1 2126	3	N	6	5	1		2
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	223 1 9	1 2137	3	N	1	2	1		1
*05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	261 3 9	1 2238	3	N	3	3	1		1
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	126 7 9	1 1144	3	N	6	1	1		166
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	118 9 9	1 1115	3	N	8	3	1		171
02	1120 N	1109	-0-	-11	-0-	108 7 9	1 994	3	N	6	1	1		176
03	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	119 15 9	1 1099	3	N	14	2	1		188
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115 6 9	1 1099	3	N	5	1	1		192
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	131 11 9	1 1123	3	N	10	173	1		29
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	56 1 9	1 506	3	N	1	1	1		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63 2 9	1 599	3	N	2	2	1		-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	50 1 9	1 465	3	N	-0-				-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60 1 9	1 552	3	N	1	1	1		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1 624	3	N	-0-				-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1 559	3	N	1	1	1		-0-
WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
12	2015 X	1728	-0-	-287	-0-	324 1 9	1 1403	3	Y	1	1	1		1
01	2015 X	1688	-0-	-327	-0-	310 1 9	1 1377	3	Y	1	1	1		1
02	1764 X	1511	-0-	-253	-0-	286 1 9	1 1225	3	Y	-0-				1
03	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	303 1 9	1 1272	3	Y	1	1	1		1
04	1740 X	1521	-0-	-219	-0-	300 1 9	1 1220	3	Y	1	1	1		1
05	1736 X	1516	-0-	-220	-0-	313 1 9	1 1203	3	Y	-0-	1	1		-0-
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	49 1	1 213	3	Y	-0-				-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	48 1	1 214	3	Y	-0-				-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	45 1	1 194	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	48 1	1 200	3	Y	-0-				-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	48 1	1 194	3	Y	-0-				-0-
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	51 1	1 195	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 2228															
RRCID -> 240630															
COMPL. DATE 06/03/2008															
TOTAL DEPTH 4700															
PERF. 3 - 4350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	43	1	165	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6091															
RRCID -> 240631															
COMPL. DATE 11/01/2008															
TOTAL DEPTH 8530															
PERF. 6500 - 8215															
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2237															
RRCID -> 240633															
COMPL. DATE 08/06/2008															
TOTAL DEPTH 4674															
PERF. 3140 - 4482															
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	81	1	349	3	Y	-0-				-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	69	1	295	3	Y	-0-				-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	77	1	311	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	78	1	298	3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 808															
RRCID -> 240640															
COMPL. DATE 03/31/2008															
TOTAL DEPTH 8130															
PERF. 7250 - 7934															
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	345	1	3126	3	N	4	4	1		2
01	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	346	1	3279	3	N	9	9	1		2
02	3276 X	3223	-0-	-53	-0-	315	1	2907	3	N	1	1	1		2
03	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	301	1	2767	3	N	6	6	1		2
04	3510 X	1918	-0-	-1592	-0-	181	1	1736	3	N	1	2	1		1
05	3627 X	2631	-0-	-996	-0-	274	1	2354	3	N	3	3	1		1
WEST RANCH															
WELL #: 2233															
RRCID -> 240641															
COMPL. DATE 07/15/2008															
TOTAL DEPTH 5000															
PERF. 3104 - 4824															
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	153	1	663	3	Y	-0-				5
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	150	1	665	3	Y	-0-				5
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	138	1	594	3	Y	-0-				5
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	148	1	620	3	Y	-0-				5
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	148	1	600	3	Y	-0-				5
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	155	1	595	3	Y	1	1	1		5
WEST RANCH															
WELL #: 8036															
RRCID -> 240858															
COMPL. DATE 07/05/2008															
TOTAL DEPTH 8256															
PERF. 7832 - 7940															
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-				-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	10	1	95	3	N	-0-				-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-				-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-				-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	641	-0-	-10	-0-			120	1	521	3	Y	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-			112	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-			106	1	454	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-			113	1	474	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-			112	1	454	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	580	-0-	-40	-0-			120	1	460	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474																
12	341 N	332	-0-	-9	-0-			62	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-			62	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-			57	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-			59	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-			58	1	235	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-			60	1	231	3	Y	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475																
12	2077 X	1995	-0-	-82	-0-			374	1	1620	3	Y	1	1		1
								1	9							
01	2077 X	1711	-0-	-366	-0-			314	1	1396	3	Y	1	1		1
								1	9							
02	1624 N	1534	-0-	-90	-0-			290	1	1244	3	Y	-0-			1
03	1798 N	1474	-0-	-324	-0-			283	1	1190	3	Y	1	1		1
								1	9							
04	1650 N	1445	-0-	-205	-0-			285	1	1159	3	Y	1	1		1
								1	9							
05	1705 N	1498	-0-	-207	-0-			309	1	1189	3	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904																
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122																
12	341 N	331	-0-	-10	-0-			33	1	298	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-			30	1	284	3	N	1	1		-0-
								1	9							
02	308 N	268	-0-	-40	-0-			26	1	242	3	N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-			28	1	255	3	N	1	1		-0-
								1	9							
04	300 N	283	-0-	-17	-0-			27	1	256	3	N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-			30	1	258	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	190	1	1726	3	N	2	2	1	1
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	179	1	1698	3	N	5	5	1	1
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	167	1	1543	3	N	1	1	1	1
03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	183	1	1682	3	N	4	4	1	1
04	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	172	1	1645	3	N	1	1	1	1
05	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	196	1	1679	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136														
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	1	1	1	-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	30	1	277	3	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1	-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326														
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216														
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	1	1	1	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-			-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	34	1	312	3	N	1	1	1	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 616999 WELL #: 5097														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/27/2008			
TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494														RRCID -> 242195			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	215 2 9	1	1945	3	N	2	2	1			1
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	196 6 9	1	1856	3	N	5	5	1			1
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	183 1 9	1	1684	3	N	1	1	1			1
03		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	200 4 9	1	1843	3	N	4	4	1			1
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	188 2 9	1	1799	3	N	2	2	1			1
05		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	214 2 9	1	1832	3	N	2	2	1			1
WEST RANCH														WELL #: 3224			
RRCID -> 242196														COMPL. DATE 07/19/2008			
TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936																	
12		6045 X	5370	-0-	-675	-0-	533 7 9	1	4830	3	N	6	6	1			3
01		6045 X	5521	-0-	-524	-0-	525 14 9	1	4982	3	N	13	14	1			2
02		5320 X	4993	-0-	-327	-0-	488 3 9	1	4502	3	N	3	2	1			3
03		5890 X	5451	-0-	-439	-0-	533 13 9	1	4905	3	N	12	11	1			4
04		5400 X	5347	-0-	-53	-0-	505 3 9	1	4839	3	N	3	4	1			3
05		5518 X	5474	-0-	-44	-0-	571 7 9	1	4896	3	N	6	6	1			3
WEST RANCH SOUTH 4														WELL #: 504			
RRCID -> 242197														COMPL. DATE 08/13/2008			
TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950																	
12		651 N	634	-0-	-17	-0-	131	1	503	3	Y	-0-					-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02		616 N	514	-0-	-102	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	3	Y	-0-					-0-
05		558 N	544	-0-	-14	-0-	112	1	432	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH														WELL #: 3423			
RRCID -> 242400														COMPL. DATE 09/04/2008			
TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126																	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	91 2 9	1	829	3	N	2	1	1			1
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	86 1 9	1	816	3	N	1	2	1			-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	N	-0-					-0-
03		930 N	899	-0-	-31	-0-	88 3 9	1	808	3	N	3	2	1			1
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
05		930 N	773	-0-	-157	-0-	81 1 9	1	691	3	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2321															RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE									
12	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	262	1	1	1134	3	Y	1	1	1	1	1	-0-		-0-									
01	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	270	1	1	1197	3	Y	-0-					-0-		-0-									
02	1456	X	1265	-0-	-191	-0-	239	1	1	1026	3	Y	-0-					-0-		-0-									
03	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	249	1	2	1046	3	Y	2	1	1			1		1									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	238	1	1	966	3	Y	1	1	1			1		1									
05	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	245	1	1	944	3	Y	-0-	1	1			-0-		-0-									
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818																													
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	1	665	3	N	1	1	1			-0-		-0-									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	2	636	3	N	2	2	1			-0-		-0-									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	1	576	3	N	-0-					-0-		-0-									
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	69	1	2	633	3	N	2	1	1			1		1									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	65	1	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-		-0-									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	1	656	3	N	1	1	1			-0-		-0-									
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576																													
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	1	561	3	N	1	1	1			-0-		-0-									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	2	533	3	N	2	2	1			-0-		-0-									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	1	484	3	N	-0-					-0-		-0-									
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	57	1	1	519	3	N	1	1	1			-0-		-0-									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	47	1	1	453	3	N	-0-					-0-		-0-									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	57	1	1	486	3	N	1	1	1			-0-		-0-									
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434																													
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	43	1	1	185	3	Y	-0-					-0-		-0-									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	1	180	3	Y	-0-					-0-		-0-									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	1	164	3	Y	-0-					-0-		-0-									
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	41	1	1	174	3	Y	-0-					-0-		-0-									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	1	166	3	Y	-0-					-0-		-0-									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	43	1	1	164	3	Y	-0-					-0-		-0-									
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956																													
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	51	1	1	462	3	N	1	1	1			1		1									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	1	282	3	N	1	1	1			1		1									
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	36	1	1	330	3	N	-0-					1		1									
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	43	1	1	396	3	N	1	1	1			1		1									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	1	912	3	N	-0-					1		1									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	2	903	3	N	2	2	1			1		1									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	93	1	401	3	Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	401	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	92	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	89	1	343	3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634														
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	43	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	40	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	39	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	43	1	166	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526														
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	204	1	1847	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	174	1	1653	3	N	5	5	1	1
						6	9							
02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	163	1	1499	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2046 N	1739	-0-	-307	-0-	170	1	1565	3	N	4	4	1	1
						4	9							
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1673	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	191	1	1637	3	N	2	2	1	1
						2	9							
LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594														
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	234	1	1014	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	218	1	968	3	N	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	211	1	884	3	N	-0-			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	206	1	835	3	N	-0-			-0-
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	218	1	837	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714														
12	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	218	1	1977	3	N	3	3	1	1
						3	9							
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	3	N	5	5	1	1
						6	9							
02	1988 N	1750	-0-	-238	-0-	171	1	1578	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2201 N	1890	-0-	-311	-0-	185	1	1701	3	N	4	4	1	1
						4	9							
04	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	174	1	1668	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	197	1	1691	3	N	2	2	1	1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898						
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	61	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	55	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	64	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	Y	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932						
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	49	1	447	3	N	1	1	1			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	N	1	1	1			-0-
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	1	1	1			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	44	1	373	3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146						
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	27	1	245	3	N	1	1	1			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340						
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	134	1	1215	3	N	2	2	1			1
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	N	3	3	1			1
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	N	1	1	1			1
03	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	132	1	1213	3	N	3	3	1			1
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	3	N	1	1	1			1
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	140	1	1199	3	N	2	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	39	1	362	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142														
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	534	1	2801	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	500	1	2747	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	3220 X	2678	-0-	-542	-0-	413	1	2265	3	Y	-0-			1
03	3472 X	2780	-0-	-692	-0-	431	1	2346	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	3240 X	2467	-0-	-773	-0-	377	1	2089	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	538	1	2590	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310														
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	609	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	896 N	655	-0-	-241	-0-	99	1	556	3	N	-0-			-0-
03	992 N	714	-0-	-278	-0-	110	1	603	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	109	1	596	3	N	-0-			-0-
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146														
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	103	1	935	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	84	1	777	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	972	-0-	-82	-0-	95	1	874	3	N	3	2	1	1
						3	9							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	105	1	900	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610														
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	142 1	1287 3	N	2	2 1			1
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125 1	1183 3	N	3	3 1			1
02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	113 1	1043 3	N	1	1 1			1
03	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	112 1	1025 3	N	2	2 1			1
04	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	106 1	1015 3	N	1	1 1			1
05	1271 N	958	-0-	-313	-0-	100 1	858 3	N	-0-	1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030													
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68 3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	N	-0-				-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6 1	59 3	N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N	-0-				-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908													
12	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	120 1	1091 3	N	1	1 1			1
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	115 1	1091 3	N	3	3 1			1
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	114 1	1052 3	N	-0-				1
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	136 1	1251 3	N	3	3 1			1
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	129 1	1232 3	N	1	1 1			1
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	125 1	1074 3	N	1	1 1			1
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980													
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	134 1	1213 3	N	2	2 1			1
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	127 1	1206 3	N	3	3 1			1
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	118 1	1092 3	N	1	1 1			1
03	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	115 1	1061 3	N	2	2 1			1
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	115 1	1097 3	N	1	1 1			1
05	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	106 1	906 3	N	1	1 1			1

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	72	1	651	3	N	1	1	1			-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	2	2	1			-0-	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-	
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	69	1	631	3	N	2	1	1			1	
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-	
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	72	1	614	3	N	1	1	1			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644																	
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	102	1	928	3	N	1	1	1			20	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	N	2	3	1			-0-	
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	837	3	N	1					1	
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	93	1	851	3	N	2	2	1			1	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	92	1	878	3	N	1	1	1			1	
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	106	1	911	3	N	1	1	1			1	
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950																	
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-	
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244																	
12	2294 X	1777	-0-	-517	-0-	225	1	1551	3	Y	1	1	1			1	
01	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	194	1	1333	3	Y	-0-	1	1			-0-	
02	1736 X	1355	-0-	-381	-0-	166	1	1189	3	Y	-0-					-0-	
03	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	149	1	1291	3	Y	2	1	1			1	
04	1860 X	1362	-0-	-498	-0-	160	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-	
05	1767 X	1363	-0-	-404	-0-	174	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-	
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540														
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	131	1	1185	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3 1		1
						3	9							
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	113	1	1041	3	N	1	1 1		1
						1	9							
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	3	N	3	3 1		1
						3	9							
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	3	N	1	1 1		1
						1	9							
05	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	122	1	1046	3	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496														
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	545	1	2358	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	3348 X	2709	-0-	-639	-0-	498	1	2210	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	443	1	1900	3	Y	-0-			1
03	3255 X	2377	-0-	-878	-0-	457	1	1919	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	3030 X	2300	-0-	-730	-0-	454	1	1845	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	449	1	1725	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886														
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	63	1 1		199
						69	9							
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	32	192 1		39
						35	9							
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	25			64
						28	9							
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	N	16	1 1		79
						18	9							
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	47	1	455	3	N	15			94
						17	9							
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	54	1	459	3	N	16	1 1		109
						18	9							
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 616999														
WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	322 10 9	2916 3	N			9	3 1		162
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	265 14 9	2513 3	N			13	7 1		168
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	260 9 9	2399 3	N			8	1 1		175
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	263 10 9	2422 3	N			9	5 1		179
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	257 11 9	2461 3	N			10	2 1		187
*05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	302 8 9	2591 3	N			7	3 1		191
WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608														
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	204 3	N			-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23 1 9	219 3	N			1	1 1		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 3	N			-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	19 1	179 3	N			-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	18 1	171 3	N			-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	19 1	164 3	N			-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320														
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	N			-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	N			-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	8 1	73 3	N			-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 3	N			-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	8 1	79 3	N			-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 3	N			-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552														
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	123 2 9	1011 3	Y			2	1 1		1
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111 1 9	942 3	Y			1	2 1		-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	103 1	872 3	Y			-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	105 3 9	947 3	Y			3	2 1		1
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	105 1 9	924 3	Y			1	1 1		1
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	117 1	927 3	Y			-0-	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022														
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N			-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N			-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2 1	21 3	N			-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	N			-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N			-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N			-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	3	N	1	1 1		1
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	3	N	3	1		1
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	103	1	951	3	N	-0-			1
03	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	109	1	1001	3	N	2	1		1
04	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	104	1	997	3	N	1	1		1
05	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	118	1	1014	3	N	1	1		1
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366														
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	1	1		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	38	1	350	3	N	1	1		-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	34	1	321	3	N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	42	1	357	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114														
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1679	3	N	20	2	1	91
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	N	18	5	1	104
02	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	158	1	1457	3	N	15	1	1	118
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	173	1	1587	3	N	17	4	1	131
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	N	14	1	1	144
05	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	184	1	1580	3	N	2	2	1	141
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
12	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	247	1	945	3	Y	-0-			-0-
01	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	205	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	1260 X	1042	-0-	-218	-0-	197	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1125	-0-	-270	-0-	216	1	909	3	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1163	-0-	-127	-0-	229	1	933	3	Y	1			1
*05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	952	3	Y	-0-	1	1	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	335 4 9	1	3034	3	N	4	4	1			2
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	307 34 9	1	2908	3	N	31	27	1			6
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	282 2 9	1	2604	3	N	2	6	1			2
03	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	271 7 9	1	2488	3	N	6	6	1			2
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	315 2 9	1	3017	3	N	2	2	1			2
05	3379 X	2788	-0-	-591	-0-	291 2 9	1	2495	3	N	2	3	1			1
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448																
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	77 2 9	1	695	3	N	2	1	1			1
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73 1 9	1	689	3	N	1	2	1			-0-
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	68 1 9	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	74 3 9	1	680	3	N	3	2	1			1
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	67 1 9	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	775 N	705	-0-	-70	-0-	73 1 9	1	631	3	N	1	1	1			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074																
12	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	309 1 9	1	2130	3	Y	1	1	1			1
01	2511 X	1930	-0-	-581	-0-	245 1 9	1	1684	3	Y	1	1	1			1
02	2520 X	1001	-0-	-1519	-0-	122 1 9	1	879	3	Y	-0-					1
03	2790 X	1621	-0-	-1169	-0-	168 1 9	1	1452	3	Y	1	1	1			1
04	2580 X	1859	-0-	-721	-0-	218 1 9	1	1640	3	Y	1	1	1			1
05	2449 X	1888	-0-	-561	-0-	242 1 9	1	1646	3	Y	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490																
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	28 1 9	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	26 1 9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	55 1 9	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	58 1 9	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59 1 9	1	225	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430																
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 3 9	3			Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28 1 9	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 3 9	3			Y	-0-					-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32 1 9	1	276	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5984 - 7614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	225	1	861	3	Y	-0-			-0-	
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	161	1	715	3	Y	-0-			-0-	
02	1008 N	794	-0-	-214	-0-	150	1	644	3	Y	-0-			-0-	
03	1085 N	594	-0-	-491	-0-	114	1	480	3	Y	-0-			-0-	
04	840 N	695	-0-	-145	-0-	137	1	558	3	Y	-0-			-0-	
05	868 N	830	-0-	-38	-0-	171	1	658	3	Y	1	1 1		-0-	
						1	9								
ALLISON															
				WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF. 8458 - 9750			
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1806	3	N	2	2 1		1	
						2	9								
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	N	5	5 1		1	
						6	9								
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	169	1	1560	3	N	1	1 1		1	
						1	9								
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	186	1	1711	3	N	4	4 1		1	
						4	9								
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	176	1	1685	3	N	1	1 1		1	
						1	9								
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	3	N	2	2 1		1	
						2	9								
WEST RANCH															
				WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134			
12	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	238	1	2158	3	N	4	3 1		2	
						4	9								
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	228	1	2165	3	N	5	6 1		1	
						6	9								
02	2184 N	2174	-0-	-10	-0-	213	1	1960	3	N	1	1 1		1	
						1	9								
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	236	1	2174	3	N	6	5 1		2	
						7	9								
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	1	2 1		1	
						1	9								
05	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	243	1	2087	3	N	3	3 1		1	
						3	9								
LONGFELLOW															
				WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385			
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	52	1	469	3	N	1	1 1		-0-	
						1	9								
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1 1		-0-	
						1	9								
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	44	1	403	3	N	-0-			-0-	
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	46	1	423	3	N	1	1 1		-0-	
						1	9								
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	43	1	409	3	N	-0-			-0-	
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	48	1	410	3	N	1	1 1		-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
				WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1065

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE		WELL #:		2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 6990 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	713 N	651	-0-	-62	-0-			122 1	529 3	Y	-0-		-0-		
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-			122 1	542 3	Y	-0-		-0-		
02	616 N	576	-0-	-40	-0-			109 1	467 3	Y	-0-		-0-		
03	651 N	602	-0-	-49	-0-			116 1	486 3	Y	-0-		-0-		
04	630 N	596	-0-	-34	-0-			118 1	478 3	Y	-0-		-0-		
05	651 N	590	-0-	-61	-0-			122 1	468 3	Y	-0-		-0-		

WEST RANCH				WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 6344 - 7536			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-			11 1	99 3	N	-0-		-0-		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-			16 1	152 3	N	-0-		-0-		
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-			35 1	320 3	N	-0-		-0-		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			27 1	251 3	N	-0-		-0-		
								1 9			1 1		-0-		
04	150 N	104	-0-	-46	-0-			10 1	94 3	N	-0-		-0-		
05	248 N	114	-0-	-134	-0-			12 1	102 3	N	-0-		-0-		

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH		13456 PERF. 2638 - 2872			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH		7580 PERF. 6236 - 7188			
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-			171 1	1552 3	N	2	2 1	1		
								2 9							
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-			157 1	1492 3	N	4	4 1	1		
								4 9							
02	1624 N	1531	-0-	-93	-0-			150 1	1380 3	N	1	1 1	1		
								1 9							
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			170 1	1567 3	N	3	3 1	1		
								3 9							
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-			162 1	1550 3	N	1	1 1	1		
								1 9							
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-			177 1	1519 3	N	2	2 1	1		
								2 9							

WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3020 - 3932			
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			154 1	1401 3	N	2	2 1	1		
								2 9							
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			140 1	1333 3	N	4	4 1	1		
								4 9							
02	1344 N	1322	-0-	-22	-0-			129 1	1192 3	N	1	1 1	1		
								1 9							
03	1550 N	1393	-0-	-157	-0-			136 1	1254 3	N	3	3 1	1		
								3 9							
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			137 1	1316 3	N	1	1 1	1		
								1 9							
05	1457 N	1395	-0-	-62	-0-			145 1	1248 3	N	2	2 1	1		
								2 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	83	1	753	3	N	2	1	1		1
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	2	9	745	3	N	1	2	1		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	697	3	N	-0-				-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	1	9	772	3	N	3	2	1		1
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	763	3	N	-0-	1	1		-0-
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	84	1	775	3	N	1	1	1		-0-
						3	9								
						80	1								
						90	1								
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114															
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431															
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	138	1	1251	3	N	1	1	1		1
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1	9	1169	3	N	3	3	1		1
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	123	1	1049	3	N	1	1	1		1
03	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	3	9	1149	3	N	3	3	1		1
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	114	1	1127	3	N	1	1	1		1
05	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	125	1	1016	3	N	1	1	1		1
						3	9								
						118	1								
						1	9								
						118	1								
						1	9								
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222															
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	32	1	290	3	N	-0-				-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1		-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	1	9	318	3	N	-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1	1		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	35	1	340	3	N	-0-				-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	1	9	347	3	N	-0-				-0-
						36	1								
						40	1								
WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542															
12	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	175	1	1204	3	Y	1	1	1		-0-
01	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1	9	1152	3	Y	1	1	1		-0-
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	167	1	1009	3	Y	-0-				-0-
03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1	9	1040	3	Y	1	1	1		-0-
04	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	120	1	1034	3	Y	-0-				-0-
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1	9	991	3	Y	1	1	1		-0-
						138	1								
						145	1								
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2227													RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			10	
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			10	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			10	
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-			10	
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-			10	
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-			10	
WEST RANCH WELL #: 5065													RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2 1		-0-	
							2	9								
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	N	-0-			-0-	
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	65	1	596	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
WEST RANCH WELL #: 3323													RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	N	-0-			-0-	
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	52	1	477	3	N	1	1 1		-0-	
							1	9								
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	35	1	332	3	N	-0-			-0-	
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	53	1	453	3	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2118													RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	77	1	698	3	Y	2	1 1		1	
							2	9								
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	1	2 1		-0-	
							1	9								
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	68	1	624	3	Y	-0-			-0-	
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	75	1	687	3	Y	3	2 1		1	
							3	9								
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	Y	-0-	1 1		-0-	
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	1	1 1		-0-	
							1	9								
WEST RANCH WELL #: 2240													RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	124	1	538	3	Y	-0-			12	
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	3	Y	-0-			12	
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	-0-			12	
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	124	1	521	3	Y	-0-			12	
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	85	1	347	3	Y	-0-			12	
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	131	1	504	3	Y	-0-			12	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3127														RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	434 N 417 N	434 417	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	43 40	1 1	391 376	3 3	N N	-0- 1					-0- -0-
02 03	392 N 434 N	376 419	-0- -0-	-16 -15	-0- -0-	-0- -0-	37 41	1 1	339 377	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
04 05	401 N 403 N	401 402	-0- -0-	-0- -1	-0- -0-	-0- -0-	38 42	1 1	363 360	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
LONGFELLOW 600 MD														WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
12	7471 X	7171	-0-	-300	-0-	-0-	711 10 9	1 1 9	6450	3	N	9	8 1				5
01	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	-0-	672 18 9	1 1 9	6371	3	N	16	18 1				3
02	6776 X	6395	-0-	-381	-0-	-0-	625 4 9	1 1 9	5766	3	N	4	3 1				4
03	7502 X	6833	-0-	-669	-0-	-0-	669 17 9	1 1 9	6147	3	N	15	14 1				5
04	6930 X	6873	-0-	-57	-0-	-0-	650 4 9	1 1 9	6219	3	N	4	5 1				4
05	7161 X	6322	-0-	-839	-0-	-0-	659 7 9	1 1 9	5656	3	N	6	7 1				3
WEST RANCH														WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1 9	1 1 9	959	3	N	1	1 1				104
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	98 10 9	1 1 9	930	3	N	9	3 1				110
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	91 7 9	1 1 9	838	3	N	6					116
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	-0-	100 2 9	1 1 9	915	3	N	2	2 1				116
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	-0-	92 10 9	1 1 9	883	3	N	9	1 1				124
05	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	-0-	104 4 9	1 1 9	896	3	N	4	1 1				127
WEST RANCH														WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
12 01	31 N 30 N	26 30	-0- -0-	-5 -0-	-0- -0-	-0- -0-	3 3	1 1	23 27	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
02 03	28 N 31 N	24 28	-0- -0-	-4 -3	-0- -0-	-0- -0-	2 3	1 1	22 25	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
04 05	30 N 31 N	29 23	-0- -0-	-1 -8	-0- -0-	-0- -0-	3 2	1 1	26 21	3 3	N N	-0- -0-					-0- -0-
ALLISON														WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	-0-	58 1 9	1 1 9	526	3	N	1	1 1				-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1 9	1 1 9	436	3	N	1	1 1				-0-
02 03	588 N 589 N	473 537	-0- -0-	-115 -52	-0- -0-	-0- -0-	46 53	1 1	427 483	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
04 *05	496 N 701 N	496 701	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	47 73	1 1	449 627	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	N	1	1 1		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	1	1 1		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	44	1	401	3	N	1	1 1		-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	47	1	406	3	N	1	1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384														
12	10 X	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406														
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774														
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	1	1 1		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	85	1	588	3	Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	531	-0-	-141	-0-	65	1	466	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	67	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	564	3	Y	-0-			-0-
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	60	1	544	3	N	1	1	1	-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	9	585	3	N	2	2	1	-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	65	1	598	3	N	-0-	1	1	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	2	1	1	1
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	2	9	641	3	N	-0-	1	1	-0-
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	67	1	589	3	N	1	1	1	-0-
						69	1							
						1	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-			-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	63	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	67	1	274	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	71	1	275	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	512	1	4642	3	Y	10	6	1	65
						11	9							
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	488	1	4630	3	Y	14	13	1	66
						15	9							
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	437	1	4029	3	Y	8	2	1	72
						9	9							
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	480	1	4413	3	Y	20	10	1	82
						22	9							
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	457	1	4372	3	Y	63	4	1	141
						69	9							
*05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	519	1	4454	3	Y	68	6	1	203
						75	9							
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074														
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	112	1	447	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1519 X	1307	-0-	-212	-0-	270	1	1036	3	Y	1	1	1	-0-
01	1519 X	1081	-0-	-438	-0-	199	1	882	3	Y	-0-			-0-
02	1316 N	993	-0-	-323	-0-	188	1	805	3	Y	-0-			-0-
03	1302 N	972	-0-	-330	-0-	187	1	785	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	986	-0-	-64	-0-	195	1	791	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	208	1	801	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050														
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	123	1	533	3	Y	-0-			11
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	470	-0-	-146	-0-	89	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	101	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-			-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970														
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892														
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	349	1	3167	3	N	4	4	1	2
						4	9							
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	3364	3	N	9	9	1	2
						10	9							
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	348	1	3209	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	3	N	9	8	1	3
						10	9							
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	351	1	3361	3	N	2	3	1	2
						2	9							
*05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	406	1	3479	3	N	4	4	1	2
						4	9							
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074														
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	78	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	75	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	79	1	302	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST STATE 24																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1829 X	1701	-0-	-128	-0-	319	1	1382	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798 X	1617	-0-	-181	-0-	297	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1624 X	1412	-0-	-212	-0-	267	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1423	-0-	-313	-0-	273	1	1148	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1650 X	1512	-0-	-138	-0-	298	1	1213	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1705 X	1415	-0-	-290	-0-	292	1	1123	3	Y	-0-	1	1			-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528																
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	987	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1064	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	107	1	1026	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	119	1	1020	3	N	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310																
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	N	-0-					13
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	N	-0-					13
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	-0-					13
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	57	1	527	3	N	-0-					13
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	56	1	535	3	N	1					14
						1	9									
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	63	1	537	3	N	1	1	1			14
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730																
12	1736 X	1696	-0-	-40	-0-	318	1	1376	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	296	1	1315	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1568 X	1561	-0-	-7	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1705 X	1598	-0-	-107	-0-	307	1	1289	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1650 X	1519	-0-	-131	-0-	300	1	1218	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	319	1	1225	3	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	952	3	N	1	1 1			181
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	912	3	N	2	3 1			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	835	3	N	1				1
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	101	1 6 9	925	3	N	5	163 1			54
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	93	1 1 9	889	3	N	1	1 1			1
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	105	1 1 9	897	3	N	1	1 1			1
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630															
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	72	1 1	313	3	Y	-0-				-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67	1 1	299	3	Y	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	64	1 1	273	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	68	1 1	286	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	46	1 1	187	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	56	1 1	216	3	Y	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810															
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	950	3	Y	1	1 1			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	869	3	Y	1	1 1			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103	1 1	759	3	Y	-0-				-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	830	3	Y	1	1 1			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	99	1 1	768	3	Y	-0-				-0-
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	723	3	Y	1	1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820															
12	899 N	789	-0-	-110	-0-	148	1 1	641	3	Y	-0-				-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	170	1 1	753	3	Y	-0-				-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	163	1 1	699	3	Y	-0-				-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	176	1 1	737	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	177	1 1	720	3	Y	-0-				-0-
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	196	1 1 9	754	3	Y	1	1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032															
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	51	1 1	223	3	Y	-0-				-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53	1 1	236	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	51	1 1	221	3	Y	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1 1	238	3	Y	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	56	1 1	230	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	62	1 1	238	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//		616999		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH		6730 PERF. 4702 -		6568			
ALLISON				WELL #:		2128													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	979	-0-	-292	-0-		-0-	184	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	905	-0-	-242	-0-		-0-	166	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-		-0-	188	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		-0-	228	1	957	3	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		-0-	232	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		-0-	249	1	956	3	Y	1		1	1		-0-
									1	9									
WEST RANCH						WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH		6410 PERF. 3826 -		6004			
12	1891	X	1620	-0-	-271	-0-		-0-	290	1	1329	3	Y	1		1	1		1
									1	9									
01	1860	X	1501	-0-	-359	-0-		-0-	265	1	1236	3	Y	-0-		1	1		-0-
02	1652	X	1365	-0-	-287	-0-		-0-	250	1	1115	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1490	-0-	-339	-0-		-0-	274	1	1214	3	Y	2		1	1		1
									2	9									
04	1680	X	1399	-0-	-281	-0-		-0-	267	1	1131	3	Y	1		1	1		1
									1	9									
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-		-0-	284	1	1158	3	Y	-0-		1	1		-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH		5820 PERF. 4798 -		5616			
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-		-0-	535	1	3686	3	Y	2		2	1		1
									2	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-		-0-	506	1	3482	3	Y	2		2	1		1
									2	9									
02	3976	X	3497	-0-	-479	-0-		-0-	428	1	3069	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3489	-0-	-820	-0-		-0-	361	1	3126	3	Y	2		2	1		1
									2	9									
04	4080	X	3158	-0-	-922	-0-		-0-	371	1	2786	3	Y	1		1	1		1
									1	9									
05	4216	X	3231	-0-	-985	-0-		-0-	413	1	2816	3	Y	2		2	1		1
									2	9									
WEST RANCH						WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH		9940 PERF. 4700 -		6334			
12	527	N	354	-0-	-173	-0-		-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	312	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
02	364	N	307	-0-	-57	-0-		-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-		-0-	31	1	287	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-		-0-	30	1	292	3	N	-0-		135	1		19
05	341	N	247	-0-	-94	-0-		-0-	26	1	221	3	N	-0-					18
WEST RANCH						WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH		9480 PERF. 5900 -		6540			
12	930	N	811	-0-	-119	-0-		-0-	152	1	659	3	N	-0-					10
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-		-0-	157	1	699	3	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-		-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-		-0-	160	1	670	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-		-0-	163	1	663	3	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-		-0-	171	1	658	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	53 1	483 3	N	1	1	1	1	-0-	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	N	1	1	1	1	-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47 1	433 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	51 1	469 3	N	1	1	1	1	-0-	
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	48 1	460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	53 1	459 3	N	1	1	1	1	-0-	
						1 9								
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905														
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442														
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	148 1	1344 3	N	2	2	1	1	1	
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	143 1	1355 3	N	4	4	1	1	1	
02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	133 1	1224 3	N	1	1	1	1	1	
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	146 1	1338 3	N	3	3	1	1	1	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	136 1	1306 3	N	1	1	1	1	1	
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	139 1	1190 3	N	2	2	1	1	1	
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490														
12	4030 X	3683	-0-	-347	-0-	365 1	3314 3	N	4	4	1	1	2	
01	4030 X	3494	-0-	-536	-0-	332 1	3152 3	N	9	9	1	1	2	
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	357 1	3292 3	N	1	1	1	1	2	
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	375 1	3452 3	N	9	8	1	1	3	
04	3570 X	3440	-0-	-130	-0-	325 1	3113 3	N	2	3	1	1	2	
05	4030 X	3221	-0-	-809	-0-	336 1	2881 3	N	4	4	1	1	2	
						4 9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 2717S												RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6186	-	6750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	186	1	808	3	N	-0-					-0-			
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	3	N	-0-					-0-			
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	159	1	681	3	N	-0-					-0-			
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	N	-0-					-0-			
04	810 N	695	-0-	-115	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-			
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	171	1	656	3	N	1	1	1			-0-			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 2315	RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2390	-	4886
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	3	N	3	2	1			98			
						3	9												
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	3	N	2	3	1			97			
						2	9												
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			97			
						1	9												
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	126	1	1161	3	N	4	3	1			98			
						4	9												
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1124	3	N	-0-	1	1			97			
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	998	3	N	1	1	1			97			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 4503	RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4795	-	5715
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	439	1	1901	3	N	1	1	1			1			
						1	9												
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1			
						1	9												
02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					1			
03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	3	N	1	1	1			1			
						1	9												
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1495	3	N	1	1	1			1			
						1	9												
*05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	391	1	1502	3	N	1	2	1			-0-			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 8016	RRCID -> 248761	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4876	-	6008
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-			
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-			
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-			
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-			
ALLISON												WELL #: 4804	RRCID -> 248772	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4936	-	5770
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	100	1	431	3	Y	-0-					-0-			
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	3	Y	-0-					-0-			
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	87	1	373	3	Y	-0-					-0-			
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-			
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	87	1	354	3	Y	-0-					-0-			
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	100	1	383	3	Y	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON RANCH															//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															//CONT.//		616999		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 4670 - 6066	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	05	806 N	788	-0-	-18	-0-	100	1	688	3	Y	-0-						-0-						
						685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-						-0-						
						756 N	666	-0-	-90	-0-	81	1	585	3	Y	-0-						-0-						
						775 N	610	-0-	-165	-0-	63	1	547	3	Y	-0-						-0-						
						686 N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	-0-						-0-						
						744 N	721	-0-	-23	-0-	92	1	628	3	Y	1		1	1			-0-						
											1	9																
WEST RANCH															WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7250 - 7858					
12	01	02	03	04	05	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	243	1	1054	3	N	1		1	1			-0-						
											1	9																
						1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	232	1	1031	3	N	-0-						-0-						
						1288 N	1198	-0-	-90	-0-	226	1	972	3	N	-0-						-0-						
						1302 N	1253	-0-	-49	-0-	241	1	1012	3	N	-0-						-0-						
						1230 N	1200	-0-	-30	-0-	237	1	962	3	N	1						1						
											1	9																
						1333 N	1208	-0-	-125	-0-	249	1	959	3	N	-0-		1	1			-0-						
LONGFELLOW STATE 600															WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH		5708 PERF. 4532 - 4799					
12	01	02	03	04	05	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-						-0-						
						7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						-0-						
						25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						-0-						
						25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						-0-						
						27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-						-0-						
						31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-						-0-						
WEST RANCH															WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH		5880 PERF. 5124 - 5732					
12	01	02	03	04	*05	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-						-0-						
						10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-						-0-						
						10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-						-0-						
						10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-						-0-						
						10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-						-0-						
						10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-						-0-						
WEST RANCH															WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 4418 - 6466					
12	01	02	03	04	*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-						3						
						120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-						3						
						112 N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-						3						
						124 N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	N	-0-						3						
						120 N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	N	-0-						3						
						156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-						3						
ALLISON RANCH															WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5410 - 5733					
12	01	02	03	04	05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	462	3	Y	-0-						-0-						
						463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-						-0-						
						532 N	423	-0-	-109	-0-	52	1	371	3	Y	-0-						-0-						
						527 N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	3	Y	-0-						-0-						
						450 N	272	-0-	-178	-0-	32	1	240	3	Y	-0-						-0-						
						465 N	364	-0-	-101	-0-	47	1	317	3	Y	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
ALLISON 4															
WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2232 X	2140	-0-	-92	-0-	271	1	1868	3	Y	1	1	1	1	
01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	218	1	1499	3	Y	1	1	1	1	
02	1988 X	1573	-0-	-415	-0-	192	1	1381	3	Y	-0-	1	1	1	
03	2201 X	1541	-0-	-660	-0-	160	1	1380	3	Y	1	1	1	1	
04	2100 X	1532	-0-	-568	-0-	180	1	1351	3	Y	1	1	1	1	
05	2139 X	1554	-0-	-585	-0-	199	1	1355	3	Y	-0-	1	1	-0-	
WEST RANCH														WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	1	1	1	-0-	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1	-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-			-0-	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	1	1	1	-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-			-0-	
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1	1	-0-	
ALLISON RANCH														WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	139	1	955	3	Y	-0-			-0-	
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1075	3	Y	-0-			-0-	
02	980 X	863	-0-	-117	-0-	106	1	757	3	Y	-0-			-0-	
03	1085 X	858	-0-	-227	-0-	89	1	769	3	Y	-0-			-0-	
04	1200 X	843	-0-	-357	-0-	99	1	744	3	Y	-0-			-0-	
05	1240 X	874	-0-	-366	-0-	112	1	761	3	Y	1	1	1	-0-	
WEST RANCH														WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-			3	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			3	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	15	1	141	3	N	-0-			3	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-			3	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-			3	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	3	N	-0-			3	
ALLISON 4														WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	3	Y	-0-			-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	79	1	353	3	Y	-0-			-0-	
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	75	1	322	3	Y	-0-			-0-	
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	69	1	288	3	Y	-0-			-0-	
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	76	1	307	3	Y	-0-			-0-	
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	88	1	338	3	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	82 1	748 3	N	2	1 1				1
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 9	712 3	N	1	2 1				-0-
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	1 9	642 3	N	-0-					-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	70 1	708 3	N	3	2 1				1
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	77 1	689 3	N	-0-	1 1				-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	3 9	698 3	N	1	1 1				-0-
						72 1								
						81 1								
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62 1	566 3	N	1	1 1				-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 9	546 3	N	2	2 1				-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	58 1	467 3	N	-0-					-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	2 9	537 3	N	1	1 1				-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	51 1	526 3	N	-0-					-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	58 1	516 3	N	1	1 1				-0-
						1 9								
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
12	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	128 1	1165 3	N	2	2 1				1
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	2 9	1127 3	N	3	3 1				1
02	1316 N	1196	-0-	-120	-0-	119 1	1078 3	N	1	1 1				1
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	3 9	1339 3	N	3	3 1				1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	117 1	1244 3	N	1	1 1				1
05	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	146 1	1152 3	N	2	2 1				1
						3 9								
						130 1								
						1 9								
						134 1								
						2 9								
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	47 1	430 3	N	1	1 1				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1 9	410 3	N	1	1 1				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	383 3	N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 9	431 3	N	1	1 1				-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42 1	430 3	N	-0-					-0-
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	441 3	N	1	1 1				-0-
						1 9								
						45 1								
						51 1								
						1 9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932		
WEST RANCH																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	56	1	505	3	N	1	1	1			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	757	3	N	3	2	1			1
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	566	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH				WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3410 - 4118				
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	87	1	791	3	N	1	1	1			47
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	N	2	2	1			47
02	840 N	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	3	N	-0-					47
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	N	2	2	1			47
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	776	3	N	1	1	1			47
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	74	1	633	3	N	1	1	1			47
						1	9									
WEST RANCH				WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790				
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	804	3	N	2	1	1			1
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	1	2	1			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					-0-
03	899 N	766	-0-	-133	-0-	75	1	688	3	N	3	2	1			1
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 3225													RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-						-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-						-0-	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-						-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-						-0-	
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-						-0-	
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-						-0-	
WEST RANCH WELL #: 5061													RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560						
12	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	-0-	100	1	911	3	N	1	1 1					1	
							1	9											
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	N	3	3 1					1	
							3	9											
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	1	1 1					1	
							1	9											
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	-0-	96	1	882	3	N	2	2 1					1	
							2	9											
04	1200 N	841	-0-	-359	-0-	-0-	80	1	761	3	N	-0-	1 1					-0-	
05	1054 N	712	-0-	-342	-0-	-0-	74	1	637	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
WEST RANCH WELL #: 5049													RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862						
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	35	1	316	3	N	-0-						-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-						-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	32	1	304	3	N	-0-						-0-	
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	32	1	271	3	N	-0-						-0-	
ALLISON WELL #: 2129													RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851						
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	-0-	40	1	369	3	N	-0-						-0-	
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	47	1	429	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	-0-						-0-	
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	1	1 1					-0-	
							1	9											
LONGFELLOW WELL #: 4055													RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110						
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	3524	3	N	5	4 1					3	
							6	9											
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3231	3	N	8	9 1					2	
							9	9											
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2854	3	N	1	1 1					2	
							1	9											
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	3124	3	N	7	7 1					2	
							8	9											
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	3	N	3	3 1					2	
							3	9											
*05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	3	N	4	4 1					2	
							4	9											

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1209 X	984	-0-	-225	-0-	125	1	859	3	Y	-0-			-0-
01	1116 X	872	-0-	-244	-0-	111	1	761	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	100	1	717	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	756	-0-	-236	-0-	78	1	678	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	792	-0-	-48	-0-	93	1	699	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	797	-0-	-102	-0-	102	1	694	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	553	1	5015	3	N	7	6 1		4
						8	9							
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	468	1	4436	3	N	10	12 1		2
						11	9							
02	5096 X	4373	-0-	-723	-0-	428	1	3943	3	N	2	2 1		2
						2	9							
03	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	492	1	4525	3	N	12	10 1		4
						13	9							
04	5460 X	5116	-0-	-344	-0-	484	1	4629	3	N	3	4 1		3
						3	9							
05	5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	467	1	4008	3	N	4	5 1		2
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	208	1	1853	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	3	Y	5	5 1		1
						6	9							
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1634	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	190	1	1697	3	Y	4	4 1		1
						4	9							
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	182	1	1703	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
02	420 N	96	-0-	-324	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
03	434 N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	N	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	79 1	1	719 3	N	1	1 1		130
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	63 1	1	601 3	N	1	2 1		129
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	68 1	1	626 3	N	1			130
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	72 1	1	661 3	N	2	1 1		131
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	68 1	1	647 3	N	-0-	1 1		130
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	67 1	1	576 3	N	10	1 1		139
						11 9							
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912													
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	217 1	1	1972 3	N	2	2 1		1
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	198 1	1	1878 3	N	5	5 1		1
02	1960 N	1796	-0-	-164	-0-	176 1	1	1619 3	N	1	1 1		1
03	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	209 1	1	1922 3	N	5	4 1		2
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	196 1	1	1878 3	N	1	2 1		1
*05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	224 1	1	1923 3	N	2	2 1		1
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148													
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	157 1	1	1421 3	N	2	2 1		39
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	146 1	1	1387 3	N	4	4 1		1
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	137 1	1	1262 3	N	1	1 1		1
03	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	140 1	1	1292 3	N	3	3 1		1
04	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	121 1	1	1155 3	N	1	1 1		1
05	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	136 1	1	1164 3	N	1	1 1		1
						1 9							
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	181 2 9	1	1641	3	N	2	2	1			1
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	165 4 9	1	1568	3	N	4	4	1			1
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	156 1 9	1	1435	3	N	1	1	1			1
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	171 1 9	1	1573	3	N	3	3	1			1
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	163 3 9	1	1558	3	N	1	1	1			1
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	184 1 9	1	1578	3	N	2	2	1			1
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754																
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	198 2 9	1	1797	3	N	2	2	1			2
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	204 4 9	1	1936	3	N	4	5	1			1
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	212 2 9	1	1954	3	N	2	1	1			2
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	232 6 9	1	2130	3	N	5	5	1			2
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	222 2 9	1	2121	3	N	2	2	1			2
*05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	249 2 9	1	2134	3	N	2	3	1			1
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138																
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	86 2 9	1	784	3	N	2	1	1			1
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	79 1 9	1	753	3	N	1	2	1			-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	76 1 9	1	699	3	N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	85 3 9	1	783	3	N	3	2	1			1
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	80 1 9	1	767	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868 N	777	-0-	-91	-0-	81 1 9	1	695	3	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030																
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	1	32	3	N	-0-					15
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	1	32	3	N	-0-					15
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	1	30	3	N	-0-					15
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	1	30	3	N	-0-					15
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	1	34	3	N	-0-					15
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	1	33	3	N	-0-					15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-			34	1	146	3	Y	-0-					-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-			34	1	153	3	Y	-0-					-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-			33	1	140	3	Y	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-			35	1	148	3	Y	-0-					-0-	
04	180 N	179	-0-	-1	-0-			35	1	144	3	Y	-0-					-0-	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-			38	1	147	3	Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304																			
12	5983 X	4018	-0-	-1965	-0-			509	1	3507	3	Y	2	2	1			1	
								2	9										
01	5549 X	3774	-0-	-1775	-0-			479	1	3293	3	Y	2	2	1			1	
								2	9										
02	5012 X	3375	-0-	-1637	-0-			413	1	2962	3	Y	-0-					1	
03	4309 X	3525	-0-	-784	-0-			365	1	3158	3	Y	2	2	1			1	
								2	9										
04	4050 X	3421	-0-	-629	-0-			402	1	3018	3	Y	1	1	1			1	
								1	9										
05	4030 X	3495	-0-	-535	-0-			447	1	3046	3	Y	2	2	1			1	
								2	9										
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596																			
12	403 N	389	-0-	-14	-0-			39	1	350	3	N	-0-					-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-			36	1	339	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-			34	1	315	3	N	-0-					-0-	
03	403 N	385	-0-	-18	-0-			38	1	346	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-			35	1	340	3	N	-0-					-0-	
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-			41	1	354	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505																			
12	1085 N	1061	-0-	-24	-0-			220	1	841	3	Y	-0-					-0-	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-			157	1	699	3	Y	-0-					-0-	
02	1008 N	780	-0-	-228	-0-			147	1	633	3	Y	-0-					-0-	
03	1054 N	728	-0-	-326	-0-			140	1	588	3	Y	-0-					-0-	
04	840 N	721	-0-	-119	-0-			142	1	579	3	Y	-0-					-0-	
05	868 N	770	-0-	-98	-0-			159	1	610	3	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	919	-0-	-228	-0-	91 1	827 3	N	1	1 1				1
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	83 1	789 3	N	1	2 1				-0-
02	1008 N	877	-0-	-131	-0-	86 1	791 3	N	-0-					-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	98 1	897 3	N	3	2 1				1
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	93 1	888 3	N	1	1 1				1
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	115 1	983 3	N	1	1 1				1
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634														
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	70 1	480 3	Y	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61 1	420 3	Y	-0-					-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	53 1	379 3	Y	-0-					-0-
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	42 1	364 3	Y	-0-					-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	47 1	355 3	Y	-0-					-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	53 1	362 3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554														
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	263 3	N	-0-					54
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	253 3	N	1	1 1				-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	26 1	235 3	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	264 3	N	1	1 1				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 3	N	-0-					-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	258 3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	108 1	980 3	N	1	1 1				129
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	102 1	963 3	N	2	3 1				-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	96 1	889 3	N	1					1
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	104 1	953 3	N	2	2 1				1
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	97 1	925 3	N	1	1 1				1
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	110 1	940 3	N	4	175 1				31
						4 9								
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326														
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 3	N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	171 3	N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 3	N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 3	N	-0-					-0-
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	17 1	142 3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400				
WEST RANCH																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31 N	20	-0-		-11	-0-			4	1	16	3	Y	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-		-0-	-0-			4	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-		-8	-0-			4	1	16	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-		-10	-0-			4	1	17	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-		-10	-0-			4	1	16	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-		-11	-0-			4	1	16	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH						WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5403 - 5972				
12	1572 N	1572	-0-		-0-	-0-			294	1	1274	3	N	4	2	1		3
									4	9								
01	1666 N	1666	-0-		-0-	-0-			305	1	1352	3	N	8	8	1		3
									9	9								
02	1025 N	1025	-0-		-0-	-0-			194	1	830	3	N	1	1	1		3
									1	9								
03	1581 N	1116	-0-		-465	-0-			214	1	898	3	N	4	4	1		3
									4	9								
04	1620 N	1069	-0-		-551	-0-			211	1	858	3	N	-0-	2	1		1
05	1147 N	1063	-0-		-84	-0-			219	1	843	3	N	1	1	1		1
									1	9								
WEST RANCH						WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3098 - 4240				
12	4092 X	3861	-0-		-231	-0-			383	1	3472	3	N	5	4	1		51
									6	9								
01	3906 X	3784	-0-		-122	-0-			360	1	3414	3	N	9	10	1		50
									10	9								
02	3612 X	3394	-0-		-218	-0-			332	1	3058	3	N	4	2	1		52
									4	9								
03	3999 X	3394	-0-		-605	-0-			332	1	3049	3	N	12	7	1		57
									13	9								
04	3750 X	3302	-0-		-448	-0-			312	1	2983	3	N	6	3	1		60
									7	9								
05	3875 X	3279	-0-		-596	-0-			341	1	2930	3	N	7	4	1		63
									8	9								
WEST RANCH						WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5804 - 6360				
12	1612 X	1421	-0-		-191	-0-			180	1	1240	3	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
01	1550 X	1273	-0-		-277	-0-			161	1	1111	3	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
02	1400 X	1137	-0-		-263	-0-			139	1	998	3	Y	-0-				-0-
03	1550 X	1150	-0-		-400	-0-			119	1	1030	3	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
04	1440 X	1090	-0-		-350	-0-			128	1	962	3	Y	-0-				-0-
05	1426 X	1123	-0-		-303	-0-			144	1	978	3	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
LONGFELLOW STATE						WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2532 - 6966					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2015 X	1932	-0-	-83	-0-			362 1	1569 3	Y		1		1 1				1
01		1984 X	1714	-0-	-270	-0-			315 1	1398 3	Y		1		1 1				1
02		1792 X	1529	-0-	-263	-0-			289 1	1240 3	Y		-0-						1
03		1984 X	1575	-0-	-409	-0-			303 1	1271 3	Y		1		1 1				1
04		1920 X	1481	-0-	-439	-0-			292 1	1188 3	Y		1		1 1				1
05		1922 X	1517	-0-	-405	-0-			313 1	1204 3	Y		-0-		1 1				-0-
LONGFELLOW																			
		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4880 - 5696									
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			301 1	1312 3	N		-0-		1 1				-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			273 1	1219 3	N		1		1 1				-0-
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			251 1	1085 3	N		-0-						-0-
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			261 1	1106 3	N		2		1 1				1
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			253 1	1039 3	N		1		1 1				1
*05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			269 1	1042 3	N		-0-		1 1				-0-
LONGFELLOW STATE "G"																			
		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7683 - 8260									
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-			16 1	145 3	N		-0-						-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-			15 1	138 3	N		-0-						-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-			14 1	126 3	N		-0-						-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-			15 1	139 3	N		-0-						-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-			15 1	139 3	N		-0-						-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-			16 1	135 3	N		-0-						-0-
WEST RANCH																			
		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5908 - 5944									
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-			28 1	250 3	N		-0-						-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-			25 1	233 3	N		1		1 1				-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-			26 1	236 3	N		-0-						-0-
03		279 N	247	-0-	-32	-0-			24 1	222 3	N		1		1 1				-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-			21 1	201 3	N		-0-						-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-			28 1	243 3	N		-0-						-0-
LONGFELLOW																			
		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386									
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-			3 1	30 3	N		-0-						-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-			4 1	35 3	N		-0-						-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-			4 1	33 3	N		-0-						-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-			4 1	38 3	N		-0-						-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-			4 1	34 3	N		-0-						-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-			4 1	32 3	N		-0-						-0-
ORION P																			
		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12 01	202 N 337 N	202 337	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	20 32	1 1	182 304	3 3	N N	-0- 1				31 -0-
							1 9						1 1			
02 03	329 N 379 N	329 379	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	32 37	1 1	297 341	3 3	N N	-0- 1				-0- -0-
							1 9						1 1			
*04 *05	405 N 516 N	405 516	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	38 54	1 1	367 461	3 3	N N	-0- 1				-0- -0-
							1 9						1 1			

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684																
12 01	2298 N 2306 N	2298 2306	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	228 219	1 1	2067 2081	3 3	N N	3 5	2 6	1 1		2 1
							3 6	9 9								
02 03	2022 N 2294 N	2022 2185	-0- -0-	-0- -109	-0- -0-	-0- -0-	198 214	1 1	1823 1965	3 3	N N	1 5	1 4	1 1		1 2
							1 6	9 9								
04 05	2220 N 2232 N	2075 1907	-0- -0-	-145 -325	-0- -0-	-0- -0-	196 199	1 1	1878 1706	3 3	N N	1 2	2 2	1 1		1 1
							1 2	9 9								

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676																
12 01	0 N 0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-
02 03	0 N 0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-
04 05	0 N 0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634																
12 01	372 N 350 N	369 350	-0- -0-	-3 -0-	-0- -0-	-0- -0-	69 64	1 1	300 286	3 3	Y Y	-0- -0-				-0- -0-
02 03	336 N 372 N	329 345	-0- -0-	-7 -27	-0- -0-	-0- -0-	62 66	1 1	267 279	3 3	Y Y	-0- -0-				-0- -0-
04 05	330 N 372 N	327 328	-0- -0-	-3 -44	-0- -0-	-0- -0-	65 68	1 1	262 260	3 3	Y Y	-0- -0-				-0- -0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214																
12 01	217 N 203 N	217 203	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	22 19	1 1	195 183	3 3	N N	-0- 1				-0- -0-
							1 9						1 1			
02 03	196 N 217 N	186 203	-0- -0-	-10 -14	-0- -0-	-0- -0-	18 20	1 1	168 183	3 3	N N	-0- -0-				-0- -0-
04 05	210 N 217 N	141 208	-0- -0-	-69 -9	-0- -0-	-0- -0-	13 22	1 1	128 186	3 3	N N	-0- -0-				-0- -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	429 3	1 9	3437	3	Y	3	3	1	2	
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	401 6	1 9	3316	3	Y	5	6	1	1	
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	348 1	1 9	2883	3	Y	1	1	1	1	
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	352 1	1 9	3165	3	Y	5	4	1	2	
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	2852	3	Y	2	2	1	2	
*05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	383 2	1 9	3026	3	Y	2	3	1	1	
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280															
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	123	1	531	3	Y	-0-			-0-	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-			-0-	
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	117	1	503	3	Y	-0-			-0-	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	532	3	Y	-0-			-0-	
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	126	1	511	3	Y	-0-			-0-	
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	134 1	1 9	515	3	Y	1	1	1	-0-	
WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468															
12	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	238 4	1 9	2157	3	Y	4	3	1	2	
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	252 6	1 9	2389	3	Y	5	6	1	1	
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	238 1	1 9	2192	3	Y	1	1	1	1	
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	267 7	1 9	2459	3	Y	6	5	1	2	
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	2399	3	Y	2	2	1	2	
05	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	278 2	1 9	2385	3	Y	2	3	1	1	
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040															
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	618	3	N	-0-			-0-	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418															
12	4867 X	3844	-0-	-1023	-0-	487 2	1 9	3355	3	Y	2	2	1	1	
01	4867 X	2999	-0-	-1868	-0-	380 1	1 9	2618	3	Y	1	1	1	1	
02	4116 X	2551	-0-	-1565	-0-	312	1	2239	3	Y	-0-			1	
03	4557 X	2511	-0-	-2046	-0-	260 1	1 9	2250	3	Y	1	1	1	1	
04	4110 X	2404	-0-	-1706	-0-	282 1	1 9	2121	3	Y	1	1	1	1	
05	3844 X	2722	-0-	-1122	-0-	348 2	1 9	2372	3	Y	2	2	1	1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
RRCID -> 251616														COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH		9000		PERF. 8108 - 8720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1			441	3	N		1		1	1		-0-					
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1			423	3	N		1		1	1		-0-					
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1			393	3	N		-0-					-0-					
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	46	1			420	3	N		1		1	1		-0-					
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1			408	3	N		-0-					-0-					
05		496 N	430	-0-	-66	-0-	45	1			385	3	N		-0-					-0-					
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901														RRCID -> 251938				COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-					
LONGFELLOW WELL #: 4065														RRCID -> 252040				COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4678 - 5514			
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1			2792	3	N		3		3	1		2					
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	288	1			2732	3	N		7		8	1		1					
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	269	1			2478	3	N		2		1	1		2					
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	292	1			2687	3	N		6		6	1		2					
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	276	1			2642	3	N		2		2	1		2					
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	305	1			2619	3	N		2		3	1		1					
ALLISON 4 WELL #: 205														RRCID -> 252042				COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5754 - 6766			
12	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	475	1			1819	3	Y		1		1	1		1					
01	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	386	1			1714	3	Y		1		1	1		1					
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	363	1			1556	3	Y		-0-					1					
03	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	371	1			1559	3	Y		1		1	1		1					
04	2430	X	1844	-0-	-586	-0-	364	1			1479	3	Y		1		1	1		1					
05	2294	X	1911	-0-	-383	-0-	394	1			1516	3	Y		1		2	1		-0-					
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807														RRCID -> 252044				COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8657 - 8922			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	N	1	1	23	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9	426	3	N	1	1	-0-	
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	42	1	390	3	N	-0-		-0-	
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	46	1	427	3	N	1	1	-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1	9	418	3	N	-0-		-0-	
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	43	1	370	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556														
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	Y	-0-		-0-	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-		-0-	
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	111	1	476	3	Y	-0-		-0-	
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	118	1	494	3	Y	-0-		-0-	
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	118	1	480	3	Y	-0-		-0-	
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	125	1	482	3	Y	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784														
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	106	1	460	3	Y	-0-		5	
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-		5	
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	99	1	426	3	Y	-0-		5	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	Y	-0-		5	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	448	3	Y	-0-		5	
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	116	1	448	3	Y	-0-		5	
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992														
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	108	1	976	3	N	1	1	1	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	-0-	
02	1036 N	974	-0-	-62	-0-	95	1	878	3	N	1		1	
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	107	1	985	3	N	2	2	1	
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	102	1	972	3	N	1	1	1	
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	113	1	969	3	N	1	1	1	
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140														
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-		-0-	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-		-0-	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	3	Y	-0-		-0-	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-		-0-	
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	79	1	305	3	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 5023												RRCID -> 252487	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 6258	- 6914			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1550 N	1371	-0-	-179	-0-			257	1	1114	3	N	-0-					-0-	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			227	1	1006	3	N	-0-					-0-	
02	1260 N	1109	-0-	-151	-0-			210	1	899	3	N	-0-					-0-	
03	1364 N	1138	-0-	-226	-0-			219	1	919	3	N	-0-					-0-	
04	1200 N	1094	-0-	-106	-0-			216	1	878	3	N	-0-					-0-	
05	1240 N	1126	-0-	-114	-0-			232	1	894	3	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW STATE 600 E2												WELL #: 2	RRCID -> 252704	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8740	PERF. N/A			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WEST RANCH												WELL #: 5077	RRCID -> 252705	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 3642	- 4410		
12	589 N	553	-0-	-36	-0-			55	1	497	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-			50	1	474	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	504 N	476	-0-	-28	-0-			47	1	429	3	N	-0-					-0-	
03	558 N	521	-0-	-37	-0-			51	1	469	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	510 N	509	-0-	-1	-0-			48	1	461	3	N	-0-					-0-	
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-			55	1	472	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
LONGFELLOW FEE 2												WELL #: 2903	RRCID -> 252706	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 5514	- 5522		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-			25	1	229	3	N	-0-					-0-	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-			20	1	194	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-			20	1	185	3	N	-0-					-0-	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-			21	1	193	3	N	-0-					-0-	
04	210 N	178	-0-	-32	-0-			17	1	161	3	N	-0-					-0-	
05	217 N	122	-0-	-95	-0-			13	1	109	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5201	RRCID -> 252748	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828	- 7346		
12	496 N	481	-0-	-15	-0-			90	1	391	3	N	-0-					-0-	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-			89	1	394	3	N	-0-					-0-	
02	448 N	446	-0-	-2	-0-			84	1	362	3	N	-0-					-0-	
03	496 N	471	-0-	-25	-0-			91	1	380	3	N	-0-					-0-	
04	480 N	460	-0-	-20	-0-			91	1	369	3	N	-0-					-0-	
05	496 N	470	-0-	-26	-0-			97	1	373	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659.700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	N	-0-				-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	1	1			-0-
							1	9								
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-				-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	N	1	1			-0-
							1	9								
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-				-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978																
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-				-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490																
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-				-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-				-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	Y	-0-				-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	Y	-0-				-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	41	1	168	3	Y	-0-				-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	43	1	167	3	Y	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932																
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	114	1	495	3	Y	-0-				-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	108	1	480	3	Y	-0-				-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	101	1	434	3	Y	-0-				-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	88	1	368	3	Y	-0-				-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	82	1	333	3	Y	-0-				-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	114	1	439	3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610																
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	426	1	1845	3	Y	1	1			26
							1	9								
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	398	1	1766	3	Y	1	1			1
							1	9								
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	358	1	1537	3	Y	-0-				1
03	2263	N	1889	-0-	-374	-0-	363	1	1525	3	Y	1	1			1
							1	9								
04	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	360	1	1463	3	Y	1	1			1
							1	9								
05	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	353	1	1356	3	Y	-0-	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 2243													RRCID -> 252865	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 3562	-	4400	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	62 N	43	-0-	-19	-0-		4 1	39 3	N		-0-					13			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4 1	36 3	N		-0-					13			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		4 1	34 3	N		-0-					13			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4 1	37 3	N		-0-					13			
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4 1	35 3	N		-0-					13			
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		4 1	34 3	N		-0-					13			
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5501	RRCID -> 252931	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 9070	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH													WELL #: 2255	RRCID -> 252994	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 3238	-	6516
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-		171 1	739 3	N		-0-					107			
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-		166 1	736 3	N		-0-					107			
02	840 N	813	-0-	-27	-0-		154 1	659 3	N		-0-					107			
03	899 N	826	-0-	-73	-0-		159 1	667 3	N		-0-					107			
04	870 N	780	-0-	-90	-0-		154 1	626 3	N		-0-					107			
05	899 N	765	-0-	-134	-0-		158 1	606 3	N		1	1	1	1		107			
							1 9												
WEST RANCH													WELL #: 8048	RRCID -> 252995	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5822	-	6306
12	341 N	282	-0-	-59	-0-		53 1	229 3	N		-0-					-0-			
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		49 1	217 3	N		-0-					-0-			
02	280 N	261	-0-	-19	-0-		49 1	212 3	N		-0-					-0-			
03	279 N	173	-0-	-106	-0-		33 1	140 3	N		-0-					-0-			
04	270 N	103	-0-	-167	-0-		20 1	83 3	N		-0-					-0-			
05	279 N	45	-0-	-234	-0-		9 1	36 3	N		-0-					-0-			
WEST RANCH													WELL #: 2718S	RRCID -> 252996	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 4590	-	4792
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		15 1	66 3	Y		-0-					-0-			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		15 1	68 3	Y		-0-					-0-			
02	84 N	75	-0-	-9	-0-		14 1	61 3	Y		-0-					-0-			
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		15 1	64 3	Y		-0-					-0-			
04	90 N	75	-0-	-15	-0-		15 1	60 3	Y		-0-					-0-			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-		16 1	60 3	Y		-0-					-0-			
WEST RANCH													WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740	-	6074
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		47 1	202 3	N		-0-					-0-			
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		41 1	182 3	N		-0-					-0-			
02	224 N	214	-0-	-10	-0-		40 1	174 3	N		-0-					-0-			
03	248 N	212	-0-	-36	-0-		41 1	171 3	N		-0-					-0-			
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		47 1	190 3	N		-0-					-0-			
05	248 N	228	-0-	-20	-0-		47 1	181 3	N		-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	N	-0-			97
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	14	1	1	110
						15	9							
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	24			134
						26	9							
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	39	1	358	3	N	1	1	1	134
						1	9							
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	34	1	322	3	N	-0-			134
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	N	-0-			134
WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036														
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	323	1	1398	3	N	-0-			-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1275	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1244	-0-	-212	-0-	235	1	1009	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	261	1	1096	3	N	1			1
						1	9							
04	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	265	1	1076	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	246	1	947	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790														
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	399	1	1727	3	Y	1	1	1	16
						1	9							
01	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	382	1	1696	3	Y	1	1	1	16
						1	9							
02	2016 X	1906	-0-	-110	-0-	360	1	1546	3	Y	-0-			16
03	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	387	1	1625	3	Y	1	1	1	16
						1	9							
04	2130 X	1937	-0-	-193	-0-	382	1	1554	3	Y	1	1	1	16
						1	9							
05	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	409	1	1571	3	Y	2	2	1	16
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568														
12	3100 N	3629	-0-	529	1940	460	1	3168	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	3100 N	3286	-0-	186	2126	417	1	2868	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	4982 X	2856	-0-	-2126	-0-	349	1	2507	3	Y	-0-			1
03	3875 X	2829	-0-	-1046	-0-	293	1	2535	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	3630 X	2648	-0-	-982	-0-	311	1	2336	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	3627 X	2616	-0-	-1011	-0-	335	1	2279	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	270	1	1171	3	N	1	1 1	-0-	
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1136	3	N	1	1 1	-0-	
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	3	N	-0-		-0-	
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	3	N	2	1 1	1	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	248	1	1010	3	N	1	1 1	1	
*05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	273	1	1048	3	N	-0-	1 1	-0-	
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404														
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	3	Y	-0-		-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	3	Y	-0-		-0-	
02	672 N	472	-0-	-200	-0-	89	1	383	3	Y	-0-		-0-	
03	713 N	379	-0-	-334	-0-	73	1	306	3	Y	-0-		-0-	
04	540 N	396	-0-	-144	-0-	78	1	318	3	Y	-0-		-0-	
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	91	1	350	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922														
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	39	1	164	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	34	1	130	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	N	1	1 1	1	
01	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	236	1	1623	3	N	1	1 1	1	
02	2716 X	2108	-0-	-608	-0-	258	1	1850	3	N	-0-		1	
03	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	227	1	1961	3	N	1	1 1	1	
04	2910 X	2027	-0-	-883	-0-	238	1	1788	3	N	1	1 1	1	
05	3007 X	1928	-0-	-1079	-0-	247	1	1681	3	N	-0-	1 1	-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470														
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	106	1	965	3	N	1	1 1	1	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	N	2	3 1	-0-	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	92	1	848	3	N	1		1	
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	106	1	973	3	N	2	2 1	1	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	98	1	937	3	N	1	1 1	1	
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	110	1	941	3	N	1	1 1	1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	188 1	1707 3	N	2	2 1			86
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	2 9	1638 3	N	6	5 1			87
02	1596 N	1530	-0-	-66	-0-	7 9	1375 3	N	5	1 1			91
03	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	149 1	1567 3	N	3	3 1			91
04	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	6 9	1519 3	N	3	1 1			93
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	170 1	1574 3	N	3	2 1			94
						3 9							
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916													
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	121 1	1095 3	N	1	1 1			1
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1 9	1064 3	N	3	3 1			1
02	1092 N	1083	-0-	-9	-0-	112 1	977 3	N	-0-				1
03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	3 9	1051 3	N	2	2 1			1
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	106 1	1024 3	N	1	1 1			1
05	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	114 1	978 3	N	1	1 1			1
						2 9							
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866													
12	2449 X	1631	-0-	-818	-0-	162 1	1467 3	N	2	2 1			1
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2 9	1949 3	N	5	5 1			1
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	205 1	1653 3	N	1	1 1			1
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	6 9	1704 3	N	4	4 1			1
04	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	179 1	1664 3	N	1	1 1			1
05	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1 9	1667 3	N	2	2 1			1
						185 1							
						4 9							
						174 1							
						1 9							
						194 1							
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712													
12	1705 X	71	-0-	-1634	-0-	9 1	62 3	N	-0-	1 1			-0-
01	1705 X	124	-0-	-1581	-0-	16 1	108 3	N	-0-				-0-
02	1540 X	120	-0-	-1420	-0-	15 1	105 3	N	-0-				-0-
03	1705 X	125	-0-	-1580	-0-	13 1	112 3	N	-0-				-0-
04	1170 X	121	-0-	-1049	-0-	14 1	107 3	N	-0-				-0-
*05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	N	-0-				-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1099

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 3394 -		6702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3429	-0-		329		1694	435	1	2992	3	N	2	2	1			1
01	3100 N	3263	-0-		163		1857	414	1	2848	3	N	1	1	1			1
02	4650 X	2793	-0-		-1857		-0-	342	1	2451	3	N	-0-					1
03	2807 X	2807	-0-		-0-		-0-	291	1	2515	3	N	1	1	1			1
04	2689 X	2689	-0-		-0-		-0-	316	1	2372	3	N	1	1	1			1
*05	2711 X	2711	-0-		-0-		-0-	347	1	2362	3	N	2	2	1			1
								2	9									
WEST RANCH				WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH		6220 PERF. 5760 -		6073				
12	315 N	315	-0-		-0-		-0-	59	1	256	3	N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-		-0-		-0-	55	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-		-4		-0-	52	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310 N	287	-0-		-23		-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-		-0-		-0-	60	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310 N	295	-0-		-15		-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7310 -		7960				
12	1302 N	1046	-0-		-256		-0-	128	1	917	3	N	1	1	1			1
01	1109 N	1109	-0-		-0-		-0-	130	1	978	3	N	1	2	1			-0-
02	1120 N	966	-0-		-154		-0-	115	1	850	3	N	1					1
03	1189 N	1189	-0-		-0-		-0-	137	1	1050	3	N	2	2	1			1
04	1114 N	1114	-0-		-0-		-0-	129	1	984	3	N	1	1	1			1
*05	1115 N	1115	-0-		-0-		-0-	142	1	972	3	N	1	1	1			1
								1	9									
WEST RANCH				WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 4410 -		7050				
12	403 N	358	-0-		-45		-0-	67	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-		-0-		-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-		-0-		-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-		-0-		-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-		-0-		-0-	77	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	394 N	394	-0-		-0-		-0-	81	1	313	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH		6280 PERF. 4926 -		6100				
12	1860 X	1376	-0-		-484		-0-	258	1	1117	3	Y	1	1	1			-0-
01	1767 X	1306	-0-		-461		-0-	240	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1596 X	1178	-0-		-418		-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1643 X	1117	-0-		-526		-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1440 X	938	-0-		-502		-0-	185	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	1364 X	949	-0-		-415		-0-	196	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	376	1	1628	3	N	1	1	1	1
01	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	352	1	1562	3	N	1	1	1	1
02	1904 N	1756	-0-	-148	-0-	332	1	1424	3	N	-0-	1	1	1
03	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	357	1	1500	3	N	1	1	1	1
04	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	352	1	1432	3	N	1	1	1	1
05	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	375	1	1443	3	N	-0-	1	1	-0-
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248														
12	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	363	1	1571	3	N	1	1	1	9
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	328	1	1455	3	N	1	1	1	9
02	1848 N	1551	-0-	-297	-0-	293	1	1258	3	N	-0-	1	1	9
03	1922 N	1265	-0-	-657	-0-	243	1	1021	3	N	1	1	1	9
04	1740 N	1240	-0-	-500	-0-	245	1	995	3	N	-0-	1	1	9
05	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	256	1	985	3	N	1	1	1	9
WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750														
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1453	3	N	1	1	1	1
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	190	1	1310	3	N	-0-	1	1	-0-
02	1484 N	1262	-0-	-222	-0-	154	1	1108	3	N	-0-	1	1	-0-
03	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	139	1	1203	3	N	2	1	1	1
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	152	1	1140	3	N	-0-	1	1	-0-
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	166	1	1131	3	N	1	1	1	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610														
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1	1	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-	1	1	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1	-0-
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	24	1	226	3	N	-0-	1	1	-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874														
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	N	-0-	1	1	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-	1	1	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-	1	1	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-	1	1	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	187	1	1291	3	N	1	1	1	-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1403	3	N	1			1
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	-0-			1
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	139	1	1203	3	N	1	1	1	1
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	1153	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1155	3	N	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514														
12	3255 X	2317	-0-	-938	-0-	434	1	1882	3	N	1	1	1	1
01	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	456	1	2025	3	N	1	1	1	1
02	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	423	1	1815	3	N	-0-			1
03	2883 X	2096	-0-	-787	-0-	403	1	1692	3	N	1	1	1	1
04	2700 X	2215	-0-	-485	-0-	437	1	1777	3	N	1	1	1	1
05	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	460	1	1770	3	N	2	2	1	1
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764														
12	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	308	1	2071	3	N	2	2	1	1
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	N	4	4	1	1
02	2128 N	1777	-0-	-351	-0-	246	1	1530	3	N	1	1	1	1
03	2387 N	1727	-0-	-660	-0-	230	1	1494	3	N	3	3	1	1
04	2520 N	1993	-0-	-527	-0-	255	1	1737	3	N	1	1	1	1
*05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	297	1	1895	3	N	2	2	1	1
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510														
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-			-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	41	1	286	3	N	-0-			-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	43	1	308	3	N	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	47	1	301	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	58 1	530 3	N	1	1 1			-0-	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 9	507 3	N	1	1 1			-0-	
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	50 1	465 3	N	-0-				-0-	
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	55 1	509 3	N	1	1 1			-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1 9	497 3	N	-0-				-0-	
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	52 1	500 3	N	1	1 1			-0-	
						58 1								
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010														
12	2356 X	1943	-0-	-413	-0-	364 1	1578 3	N	1	1 1			1	
01	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1 9	1527 3	N	1	1 1			1	
02	1848 X	1707	-0-	-141	-0-	344 1	1384 3	N	-0-				1	
03	1984 X	1808	-0-	-176	-0-	1 9	1459 3	N	1	1 1			1	
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	323 1	1642 3	N	1	1 1			1	
*05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	348 1	1635 3	N	2	2 1			1	
						1 9								
						404 1								
						1 9								
						425 1								
						2 9								
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993														
12	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	458 1	1755 3	N	1	1 1			1	
01	2263 X	2002	-0-	-261	-0-	1 9	1633 3	N	1	1 1			1	
02	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	368 1	1527 3	N	-0-				1	
03	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1 9	1528 3	N	1	1 1			1	
04	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	356 1	1500 3	N	1	1 1			1	
05	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	364 1	1453 3	N	-0-	1 1			-0-	
						1 9								
						369 1								
						1 9								
						378 1								
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460														
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	140 1	1160 3	N	1	1 1			1	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1 9	1085 3	N	3	3 1			1	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	128 1	1069 3	N	-0-				1	
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	3 9	1166 3	N	2	2 1			1	
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	132 1	1133 3	N	1	1 1			1	
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	145 1	1148 3	N	1	1 1			1	
						2 9								
						136 1								
						1 9								
						151 1								
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	93 1	640 3	N	-0-				-0-	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87 1	602 3	N	-0-				-0-	
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	74 1	533 3	N	-0-				-0-	
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	61 1	531 3	N	-0-				-0-	
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	66 1	498 3	N	-0-				-0-	
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	76 1	518 3	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6169 X	5452	-0-	-717	-0-	693 2 9	1 4757 3	N	2	2 1	4	
01	6169 X	5129	-0-	-1040	-0-	637 2 9	1 4490 3	N	2	2 1	4	
02	5404 X	4612	-0-	-792	-0-	590 1	4022 3	N	-0-	2 1	4	
03	5828 X	4871	-0-	-957	-0-	633 2 9	1 4236 3	N	2	2 1	4	
04	5490 X	4617	-0-	-873	-0-	617 2 9	1 3998 3	N	2	2 1	4	
05	5456 X	4620	-0-	-836	-0-	645 3 9	1 3972 3	N	3	3 1	4	

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470												
12	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	140 2 9	1 1273 3	N	2	2 1	1	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	133 4 9	1 1265 3	N	4	4 1	1	
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	126 1 9	1 1162 3	N	1	1 1	1	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	140 3 9	1 1285 3	N	3	3 1	1	
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	133 1 9	1 1270 3	N	1	1 1	1	
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	152 2 9	1 1301 3	N	2	2 1	1	

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140												
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	154 2 9	1 1398 3	N	2	2 1	2	
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	173 4 9	1 1642 3	N	4	4 1	2	
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	153 1 9	1 1414 3	N	1	1 1	2	
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	154 3 9	1 1418 3	N	3	3 1	2	
04	1770 N	1492	-0-	-278	-0-	141 1 9	1 1350 3	N	1	1 1	2	
05	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	151 1 9	1 1296 3	N	1	2 1	1	

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936												
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680												
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	8 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260													
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	3	N	2	2 1	51
						2	9						
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1499	3	N	2	2 1	51
						2	9						
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	3	N	-0-		51
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1539	3	N	1	1 1	51
						1	9						
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	3	N	1	1 1	51
						1	9						
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1 1	51
						1	9						
WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150													
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	102	1	444	3	N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	N	-0-		-0-
02	728 N	631	-0-	-97	-0-	119	1	512	3	N	-0-		-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	87	1	365	3	N	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	N	-0-		-0-
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	155	1	597	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1105

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH SOUTH										//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 7105		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257810		CAPACITY COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		CNTY: PECOS 3494 - 8140	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-		519 9	1 9	4706	3	N	8	6	1			4	
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-		493 12	1 9	4673	3	N	11	13	1			2	
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-		129 1	1 9	1193	3	N	1	2	1			1	
03	2170	X	1287	-0-	-883	-0-		126 3	1 9	1158	3	N	3	3	1			1	
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		307 2	1 9	2938	3	N	2	1	1			2	
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-		516 7	1 9	4430	3	N	6	5	1			3	
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828	
12	14B2	EXT	26	-0-	26	33		5	1	21	3	N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	21	-0-	21	54		4	1	17	3	N	-0-					-0-	
02	73	X	19	-0-	-54	-0-		4	1	15	3	N	-0-					-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-		4	1	18	3	N	-0-					-0-	
04	30	N	11	-0-	-19	-0-		2	1	9	3	N	-0-					-0-	
05	31	N	9	-0-	-22	-0-		2	1	7	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6510 - 6610	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-					-0-	
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
WEST STATE										WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6440 - 7660	
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		507 1	1 9	2196	3	N	1	1	1			1	
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		458 1	1 9	2032	3	N	1	1	1			1	
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		413 1	1 9	1772	3	N	-0-					1	
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		418 1	1 9	1756	3	N	1	1	1			1	
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		423 1	1 9	1720	3	N	1	1	1			1	
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		460 1	1 9	1770	3	N	2	2	1			1	
WEST RANCH										WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288	
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		103 1	1 9	934	3	N	1	1	1			1	
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-		94 1	1 9	889	3	N	1	2	1			-0-	
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-		88 1	1 9	810	3	N	-0-					-0-	
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-		97 3	1 9	893	3	N	3	2	1			1	
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-		91 1	1 9	874	3	N	1	1	1			1	
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-		104 1	1 9	891	3	N	1	1	1			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 6096													RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-		101	1	920	3	N	1	1	1	1
								1	9							
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-		91	1	862	3	N	1	2	1	-0-
								1	9							
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-		93	1	855	3	N	1			1
								1	9							
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		101	1	930	3	N	2	2	1	1
								2	9							
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		95	1	910	3	N	1	1	1	1
								1	9							
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-		109	1	936	3	N	1	1	1	1
								1	9							
WEST RANCH WELL #: 4516													RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		147	1	1014	3	N	-0-			2
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-		127	1	871	3	N	-0-			2
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-		107	1	768	3	N	-0-			2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-		87	1	755	3	N	-0-			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-		98	1	735	3	N	-0-			2
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-		108	1	738	3	N	1	1	1	2
								1	9							
ALLISON 4 WELL #: 106													RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360			
12	31	N	20	-0-	-11	-0-		4	1	16	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		4	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-		3	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-		3	1	12	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-		3	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-		3	1	12	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5062													RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655			
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-		131	1	904	3	N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-		125	1	861	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-		107	1	767	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-		84	1	724	3	N	-0-			-0-
04	960	N	816	-0-	-144	-0-		96	1	720	3	N	-0-			-0-
05	961	N	845	-0-	-116	-0-		108	1	736	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							
WEST RANCH WELL #: 4522													RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160			
12	620	N	507	-0-	-113	-0-		95	1	412	3	N	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-		106	1	472	3	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-		100	1	430	3	N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-		106	1	447	3	N	-0-			-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-		105	1	428	3	N	-0-			-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-		112	1	432	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244 1	1683 3	1	N		1	1 1		1
01	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	144 1	992 3	1	N		-0-	1 1		-0-
02	1680 N	890	-0-	-790	-0-	109 1	781 3	1	N		-0-			-0-
03	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	130 1	1126 3	1	N		1			1
04	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	127 1	953 3	1	N		-0-	1 1		-0-
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	138 1	938 3	1	N		1	1 1		-0-
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510														
12	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	368 1	1596 3	1	N		1	1 1		8
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	342 1	1521 3	1	N		2	2 1		8
02	1904 N	1735	-0-	-169	-0-	328 1	1407 3	1	N		-0-			8
03	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	355 1	1489 3	1	N		2	2 1		8
04	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	336 1	1365 3	1	N		1	1 1		8
05	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	342 1	1315 3	1	N		1	1 1		8
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260														
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	77 1	335 3	1	N		-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	74 1	331 3	1	N		-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	70 1	302 3	1	N		-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	76 1	321 3	1	N		-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	76 1	307 3	1	N		-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	81 1	310 3	1	N		-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740														
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	110 1	478 3	1	N		-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	100 1	445 3	1	N		-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	93 1	399 3	1	N		-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98 1	411 3	1	N		-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98 1	396 3	1	N		-0-			-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	101 1	389 3	1	N		-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126														
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	47 1	322 3	1	N		-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46 1	319 3	1	N		-0-			-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	30 1	218 3	1	N		-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	35 1	306 3	1	N		-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	39 1	293 3	1	N		-0-			-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43 1	293 3	1	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999 WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	627 1	2715 3	N	1	1	1	1	1	1
01	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	610 1	2708 3	N	1	1	1	1	1	1
02	3360 X	2950	-0-	-410	-0-	558 1	2392 3	N	-0-	1	1	1	1	1
03	3689 X	3005	-0-	-684	-0-	578 1	2426 3	N	1	1	1	1	1	1
04	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	575 1	2337 3	N	1	1	1	1	1	1
05	3348 X	2932	-0-	-416	-0-	605 1	2325 3	N	2	2	1	1	1	1
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690														
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	99 1	843 3	N	2	1	1	1	1	1
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91 1	804 3	N	1	2	1	1	1	-0-
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	83 1	725 3	N	-0-	1	1	1	1	-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	86 1	782 3	N	2	1	1	1	1	1
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	83 1	756 3	N	-0-	1	1	1	1	-0-
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	92 1	756 3	N	1	1	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350														
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	119 1	514 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	110 1	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	104 1	447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	110 1	461 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	110 1	446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	116 1	445 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074														
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	75 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43 1	191 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	70 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	74 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	72 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	75 1	289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012														
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	270 1	1169 3	N	1	1	1	1	1	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	264 1	1174 3	N	1	1	1	1	1	-0-
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	248 1	1063 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	269 1	1129 3	N	2	1	1	1	1	1
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	268 1	1089 3	N	1	1	1	1	1	1
05	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	272 1	1044 3	N	-0-	1	1	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	96	1	661	3	N	-0-		-0-		
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	3	N	-0-		-0-		
02	728 N	636	-0-	-92	-0-	78	1	558	3	N	-0-		-0-		
03	744 N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	3	N	-0-		-0-		
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	3	N	-0-		-0-		
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	82	1	557	3	N	-0-		-0-		
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908															
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	75	1	326	3	N	-0-		-0-		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-		-0-		
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	N	-0-		-0-		
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-		-0-		
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	76	1	308	3	N	-0-		-0-		
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	81	1	311	3	N	-0-		-0-		
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870															
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-		-0-		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-		-0-		
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-		-0-		
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-		-0-		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-		-0-		
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723															
12	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	253	1	1094	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-		-0-		
02	1316 N	1264	-0-	-52	-0-	239	1	1025	3	N	-0-		-0-		
03	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	253	1	1063	3	N	2	1 1	1		
						2	9								
04	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	250	1	1017	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
05	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	263	1	1011	3	N	-0-	1 1	-0-		
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690															
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	251	1	1731	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1730	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
02	1876 N	1754	-0-	-122	-0-	215	1	1539	3	N	-0-		1		
03	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	183	1	1585	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
04	1920 N	1644	-0-	-276	-0-	193	1	1450	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
05	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	202	1	1374	3	N	-0-	1 1	-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	575	1	2490	3	N	1	1	1
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	520	1	2310	3	N	1	1	1
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2068	3	N	-0-	1	1
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	510	1	2143	3	N	1	1	1
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	507	1	2059	3	N	1	1	1
*05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	3	N	2	2	1
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930													
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	17		60
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	9	59	3	N	8		68
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	13	1	45	3	N	7		75
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	9	46	3	N	10		85
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	11	1	42	3	N	5		90
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	11	9	28	3	N	2		92
						10	1						
						6	9						
						7	1						
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946													
12	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	277	1	2510	3	N	4	3	2
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	4	9	2339	3	N	6	7	1
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	247	1	2292	3	N	1	1	1
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	7	9	2535	3	N	7	6	2
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	249	1	2530	3	N	2	2	2
05	2821 X	2817	-0-	-4	-0-	1	9	2521	3	N	2	3	1
						276	1						
						8	9						
						264	1						
						2	9						
						294	1						
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350													
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	19	1	81	3	N	-0-		-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	3	N	-0-		-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON 4														
WELL #: 102														
RRCID -> 259458														
COMPL. DATE 05/13/2010														
TOTAL DEPTH 7662														
PERF. 6020 - 7410														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
12	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	409	1	1569	3	N	1	1	1	1
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1	1
02	2044 N	1947	-0-	-97	-0-	368	1	1579	3	N	-0-	1	1	1
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	1	1	1	1
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	401	1	1629	3	N	1	1	1	1
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	425	1	1634	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4410														
RRCID -> 259459														
COMPL. DATE 07/13/2010														
TOTAL DEPTH 6493														
PERF. 4786 - 6386														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	28	3	1	11	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	35	1	1	6	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2347														
RRCID -> 259460														
COMPL. DATE 08/07/2010														
TOTAL DEPTH 5658														
PERF. 4780 - 5506														
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	506	1	3481	3	N	2	2	1	1
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3540	3	N	2	2	1	1
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	422	1	3029	3	N	-0-			1
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	332	1	2873	3	N	2	2	1	1
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2674	3	N	1	1	1	1
*05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	392	1	2671	3	N	2	2	1	1
						2	9							
ALLISON														
WELL #: 2018														
RRCID -> 259462														
COMPL. DATE 07/18/2010														
TOTAL DEPTH 7888														
PERF. 6828 - 7690														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2215														
RRCID -> 259463														
COMPL. DATE 08/13/2010														
TOTAL DEPTH 4522														
PERF. 3016 - 4512														
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-			34
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-	1	1	33
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	30	1	275	3	N	1			34
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	33	1	303	3	N	1	1	1	34
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	3	N	-0-			34
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	35	1	296	3	N	-0-			34

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	244 1	1057 3	1	N		1	1 1		-0-
01	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	210 1	934 3	1	N		-0-			-0-
02	1316 X	1096	-0-	-220	-0-	207 1	889 3	1	N		-0-			-0-
03	1457 X	1101	-0-	-356	-0-	212 1	889 3	1	N		-0-			-0-
04	1410 X	1028	-0-	-382	-0-	203 1	825 3	1	N		-0-			-0-
05	1302 X	1042	-0-	-260	-0-	215 1	826 3	1	N		1	1 1		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710														
12	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	363 1	3292 3	1	N		4	4 1		2
01	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	374 1	3546 3	1	N		10	10 1		2
02	3500 X	3341	-0-	-159	-0-	327 1	3012 3	1	N		2	2 1		2
03	3875 X	3431	-0-	-444	-0-	336 1	3087 3	1	N		7	7 1		2
04	3810 X	3222	-0-	-588	-0-	304 1	2915 3	1	N		3	3 1		2
05	3937 X	3316	-0-	-621	-0-	346 1	2966 3	1	N		4	4 1		2
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	733 1	3174 3	1	N		2	2 1		1
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	697 1	3095 3	1	N		1	1 1		1
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	620 1	2661 3	1	N		-0-			1
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	672 1	2822 3	1	N		1	1 1		1
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	668 1	2714 3	1	N		1	1 1		1
*05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	703 1	2703 3	1	N		3	3 1		1
ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	115 1	793 3	1	N		-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	94 1	648 3	1	N		-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48 1	341 3	1	N		-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50 1	429 3	1	N		-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74 1	558 3	1	N		-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	81 1	550 3	1	N		-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	255 1	1104 3	1	N		1	1 1		10
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	220 1	976 3	1	N		-0-			10
02	1288 N	1077	-0-	-211	-0-	204 1	873 3	1	N		-0-			10
03	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	199 1	836 3	1	N		-0-			10
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	204 1	830 3	1	N		-0-			10
05	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	218 1	840 3	1	N		1	1 1		10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1		-0-
						1	9							
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1		-0-
						1	9							
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-			-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	64	1	577	3	N	1	1		39
						1	9							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	2	1		-0-
						2	9							
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	N	-0-			-0-
03	651 N	306	-0-	-345	-0-	30	1	275	3	N	1	1		-0-
						1	9							
04	720 N	571	-0-	-149	-0-	54	1	517	3	N	-0-			-0-
05	775 N	469	-0-	-306	-0-	49	1	419	3	N	1	1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
12	5425 X	1863	-0-	-3562	-0-	184	1	1673	3	N	5	1		3
						6	9							
01	5425 X	4802	-0-	-623	-0-	457	1	4333	3	N	11	1		2
						12	9							
02	4900 X	3975	-0-	-925	-0-	389	1	3584	3	N	2	1		2
						2	9							
03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	440	1	4046	3	N	10	1		3
						11	9							
04	5010 X	4236	-0-	-774	-0-	400	1	3834	3	N	2	1		2
						2	9							
05	4805 X	2658	-0-	-2147	-0-	277	1	2378	3	N	3	1		1
						3	9							
ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380														
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	3	N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	69	1	281	3	N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	3	N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	28	1	113	3	N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	29	1	112	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	515 1	2229 3	N		1	1 1		1
01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	478 1	2123 3	N		1	1 1		1
02	2772 X	2413	-0-	-359	-0-	456 1	1957 3	N		-0-	1 1		1
03	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	465 1	1951 3	N		1	1 1		1
04	2970 X	2308	-0-	-662	-0-	456 1	1851 3	N		1	1 1		1
05	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	489 1	1881 3	N		2	2 1		1
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988													
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	542 1	2347 3	N		1	1 1		1
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	497 1	2208 3	N		1	1 1		1
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	446 1	1915 3	N		-0-	1 1		1
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	457 1	1917 3	N		1	1 1		1
04	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	447 1	1816 3	N		1	1 1		1
*05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	475 1	1825 3	N		2	2 1		1
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552													
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	39 1	168 3	N		-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37 1	163 3	N		-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	78 1	334 3	N		-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	115 1	484 3	N		-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	89 1	361 3	N		-0-			-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	75 1	289 3	N		-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258													
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 3	N		-0-			32
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	N		1	1 1		32
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	18 1	163 3	N		-0-			32
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	19 1	177 3	N		-0-			32
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	N		-0-			32
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	N		-0-			32
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275													
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	72 1	653 3	N		1	1 1		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	649 3	N		2	2 1		-0-
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	64 1	590 3	N		-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71 1	650 3	N		2	1 1		1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	66 1	635 3	N		-0-	1 1		-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	75 1	645 3	N		1	1 1		-0-
						1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH WELL #: 2214												RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	6183	PERF.	5686	-	6045		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	465	N	388	-0-	-77	-0-			49	1	339	3	N	-0-					-0-					
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-			47	1	323	3	N	-0-					-0-					
02	364	N	328	-0-	-36	-0-			40	1	288	3	N	-0-					-0-					
03	403	N	331	-0-	-72	-0-			34	1	297	3	N	-0-					-0-					
04	360	N	315	-0-	-45	-0-			37	1	278	3	N	-0-					-0-					
05	372	N	315	-0-	-57	-0-			40	1	275	3	N	-0-					-0-					
WEST RANCH SOUTH 4												WELL #:	509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL	DEPTH	8099	PERF.	7395	-	7893
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-			242	1	928	3	N	-0-					-0-					
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-			173	1	767	3	N	-0-					-0-					
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-			159	1	683	3	N	-0-					-0-					
03	1178	N	794	-0-	-384	-0-			153	1	641	3	N	-0-					-0-					
04	900	N	769	-0-	-131	-0-			152	1	617	3	N	-0-					-0-					
05	930	N	809	-0-	-121	-0-			167	1	641	3	N	-0-	1		1	1	-0-					
									1	9														
ALLISON												WELL #:	4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL	DEPTH	5562	PERF.	4536	-	5480
12	3038	X	2166	-0-	-872	-0-			406	1	1759	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
01	3038	X	2058	-0-	-980	-0-			378	1	1679	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
02	2576	X	1858	-0-	-718	-0-			351	1	1507	3	N	-0-					1					
03	2666	X	2009	-0-	-657	-0-			386	1	1622	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
04	2460	X	1940	-0-	-520	-0-			383	1	1556	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
05	2170	X	1963	-0-	-207	-0-			405	1	1556	3	N	2		2	1		1					
									2	9														
WEST RANCH												WELL #:	4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	4850	-	5490
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-			518	1	2243	3	N	1		1	1		29					
									1	9														
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-			469	1	2082	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-			436	1	1869	3	N	-0-					1					
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-			444	1	1863	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-			432	1	1756	3	N	1		1	1		1					
									1	9														
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-			477	1	1835	3	N	2		2	1		1					
									2	9														
WEST RANCH												WELL #:	3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL	DEPTH	5509	PERF.	5055	-	8655
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	97 1	879 3	N	1	1	1			1
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	1 9	902 3	N	1	2	1			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1 9	812 3	N	-0-	3	2	1		-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	88 1	878 3	N	3	2	1			1
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	96 1	884 3	N	1	1	1			1
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	3 9	797 3	N	-0-	1	1			-0-
						92 1								
						1 9								
						93 1								
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525														
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	25 1	231 3	N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23 1	214 3	N	1	1	1			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 9	284 3	N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	1	1	1			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	N	-0-					-0-
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 9	325 3	N	-0-					-0-
						35 1								
						38 1								
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992														
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	118 1	1074 3	N	1	1	1			1
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1 9	1047 3	N	3	3	1			1
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-	110 1	950 3	N	-0-					1
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	3 9	1030 3	N	2	2	1			1
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	103 1	982 3	N	1	1	1			1
05	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	112 1	1006 3	N	1	1	1			1
						2 9								
						103 1								
						112 1								
						1 9								
						117 1								
						1 9								
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	325 1	2240 3	N	1	1	1			1
01	3255 X	2396	-0-	-859	-0-	1 9	2091 3	N	1	1	1			1
02	3080 X	2242	-0-	-838	-0-	304 1	1968 3	N	-0-					1
03	3410 X	2599	-0-	-811	-0-	1 9	2329 3	N	1	1	1			1
04	3240 X	2617	-0-	-623	-0-	274 1	2309 3	N	1	1	1			1
*05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	269 1	3068 3	N	2	2	1			1
						1 9								
						307 1								
						1 9								
						451 1								
						2								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	
WEST RANCH																	
WELL #: 4511																	
RRCID -> 259842																	
COMPL. DATE 05/19/2010																	
TOTAL DEPTH 6200																	
PERF. 3980 - 5955																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	283	1	1226	3	N	-0-	1	1			-0-	
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	259	1	1148	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	1568 N	1318	-0-	-250	-0-	249	1	1069	3	N	-0-					-0-	
03	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	260	1	1091	3	N	2	1	1			1	
						2	9										
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	258	1	1051	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
05	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	282	1	1086	3	N	-0-	1	1			-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 5082																	
RRCID -> 260113																	
COMPL. DATE 09/19/2010																	
TOTAL DEPTH 4350																	
PERF. 3940 - 4060																	
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	669	3	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-	
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1	
						2	9										
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	65	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-	
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	73	1	630	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 2348																	
RRCID -> 260145																	
COMPL. DATE 09/16/2010																	
TOTAL DEPTH 5762																	
PERF. 4865 - 5480																	
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1527	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					1	
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	279	1	1170	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	273	1	1110	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	273	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2259																	
RRCID -> 260175																	
COMPL. DATE 08/24/2010																	
TOTAL DEPTH 5731																	
PERF. 4720 - 5620																	
12	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	170	1	1168	3	N	-0-					-0-	
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	N	-0-					-0-	
02	1316 N	1036	-0-	-280	-0-	127	1	909	3	N	-0-					-0-	
03	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	104	1	902	3	N	-0-					-0-	
04	1200 N	959	-0-	-241	-0-	113	1	846	3	N	-0-					-0-	
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-	121	1	823	3	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW																	
WELL #: 4075																	
RRCID -> 260450																	
COMPL. DATE 07/13/2010																	
TOTAL DEPTH 4466																	
PERF. 4162 - 4294																	
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-	
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2262														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3844 X	3278	-0-	-566	-0-	615	1	2662	3	N	1	1	1	1
01	3658 X	3059	-0-	-599	-0-	562	1	2496	3	N	1	1	1	1
02	3220 X	2772	-0-	-448	-0-	524	1	2248	3	N	-0-	1	1	1
03	3565 X	2851	-0-	-714	-0-	548	1	2302	3	N	1	1	1	1
04	3360 X	2721	-0-	-639	-0-	537	1	2183	3	N	1	1	1	1
05	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	572	1	2201	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	837	3	N	40	1	1	91
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	11	2	1	100
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	80	1	733	3	N	-0-			100
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	87	1	797	3	N	6	2	1	104
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	N	8	1	1	111
05	899 N	648	-0-	-251	-0-	68	1	580	3	N	-0-	1	1	110
						7	9							
WEST STATE														
WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	201	1	868	3	N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	181	1	804	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	166	1	714	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	868	-0-	-186	-0-	167	1	701	3	N	-0-			-0-
04	960 N	840	-0-	-120	-0-	166	1	674	3	N	-0-			-0-
05	961 N	875	-0-	-86	-0-	180	1	694	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
GONZALEZ														
WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
12	1984 X	1769	-0-	-215	-0-	332	1	1436	3	N	1	1	1	1
01	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1	1
02	1848 N	1630	-0-	-218	-0-	308	1	1322	3	N	-0-			1
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1	1
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	320	1	1302	3	N	1	1	1	1
05	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	345	1	1327	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	3	N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE															
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	214	1	925	3	N	-0-			-0-	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	N	-0-			-0-	
02	1120 N	1011	-0-	-109	-0-	191	1	820	3	N	-0-			-0-	
03	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	199	1	837	3	N	-0-			-0-	
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	201	1	815	3	N	-0-			-0-	
05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	217	1	833	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
ALLISON														WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-			-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	62	1	266	3	N	-0-			-0-	
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	65	1	275	3	N	-0-			-0-	
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	65	1	262	3	N	-0-			-0-	
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	63	1	241	3	N	-0-			-0-	
ALLISON														WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-			-0-	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-			-0-	
02	224 N	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-	
03	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-	
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-	
ALLISON														WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	384	3	N	-0-			-0-	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-			-0-	
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-			-0-	
03	465 N	344	-0-	-121	-0-	66	1	278	3	N	-0-			-0-	
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	66	1	270	3	N	-0-			-0-	
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	70	1	269	3	N	-0-			-0-	
ALLISON														WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510	
12	0 W	29898	-0-	29898	38079	3790	1	26095	3	N	12	3	1		9
						13	9								
01	68365 X	30286	-0-	-38079	-0-	3841	1	26432	3	N	12	11	1		10
						13	9								
02	30375 X	30375	-0-	-0-	-0-	3715	1	26660	3	N	-0-				10
03	30303 X	30303	-0-	-0-	-0-	3138	1	27148	3	N	15	13	1		12
						17	9								
04	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	3232	1	24279	3	N	10	12	1		10
						11	9								
*05	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	3822	1	26031	3	N	18	21	1		7
						20	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	398 1	1722 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	386 1	1714 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2044 X	1993	-0-	-51	-0-	377 1	1616 3	1 9	N	-0-			-0-
03	2263 X	2134	-0-	-129	-0-	410 1	1722 3	2 9	N	2	1 1		1
04	2040 X	1879	-0-	-161	-0-	371 1	1507 3	1 9	N	1	1 1		1
05	2201 X	1933	-0-	-268	-0-	399 1	1534 3	1 9	N	-0-	1 1		-0-
WEST STATE "24"				WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	1 1	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	1 1	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	1 1	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	1 1	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	1 1	N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	1 1	N	-0-			-0-
ALLISON				WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700			
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64 1	443 3	1 1	N	-0-			138
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50 1	347 3	1 1	N	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	19 1	135 3	1 1	N	-0-			-0-
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	13 1	114 3	1 1	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26 1	195 3	1 1	N	-0-			-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31 1	208 3	1 1	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	23 1	99 3	1 1	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23 1	103 3	1 1	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	22 1	95 3	1 1	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	23 1	97 3	1 1	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	22 1	91 3	1 1	N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	24 1	94 3	1 1	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425			
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	67 1	289 3	1 1	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	64 1	283 3	1 1	N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	60 1	256 3	1 1	N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	64 1	270 3	1 1	N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	64 1	260 3	1 1	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	68 1	261 3	1 1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	157	1	602	3	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	496	3	N	-0-			-0-
02	756 N	556	-0-	-200	-0-	105	1	451	3	N	-0-			-0-
03	744 N	557	-0-	-187	-0-	107	1	450	3	N	-0-			-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	106	1	432	3	N	-0-			-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	113	1	436	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480														
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	929	3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	118	1	844	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	102	1	882	3	N	-0-			-0-
04	990 N	935	-0-	-55	-0-	110	1	825	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	829	-0-	-194	-0-	106	1	722	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558														
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1009	3	N	1	1 1		36
						1	9							
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	946	3	N	2	3 1		-0-
						2	9							
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	849	3	N	10			62
						11	9							
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	107	1	985	3	N	9	2 1		69
						10	9							
04	1020 N	848	-0-	-172	-0-	80	1	768	3	N	-0-	1 1		-0-
05	1054 N	912	-0-	-142	-0-	94	1	804	3	N	13	1 1		84
						14	9							

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1122

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH		4451 PERF. 3340 -		4200					
LONGFELLOW		WELL #: 4082																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1054 N	722	-0-	-332	-0-			72	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-			94	1	892	3	N	2	2	1			-0-	
								2	9										
02	924 N	856	-0-	-68	-0-			84	1	772	3	N	-0-					-0-	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-			89	1	818	3	N	3	2	1			1	
								3	9										
04	960 N	921	-0-	-39	-0-			87	1	833	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
05	961 N	908	-0-	-53	-0-			95	1	813	3	N	-0-	1	1			-0-	
ALLISON				WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 5158 -		6129				
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-							N	-0-	1	1			-0-	
01	3441 X	3391	-0-	-50	-0-			323	1	3060	3	N	7	6	1			1	
								8	9										
02	3136 X	2994	-0-	-142	-0-			293	1	2699	3	N	2	1	1			2	
								2	9										
03	3472 X	3336	-0-	-136	-0-			326	1	3002	3	N	7	7	1			2	
								8	9										
04	3270 X	3267	-0-	-3	-0-			309	1	2955	3	N	3	3	1			2	
								3	9										
05	3379 X	3307	-0-	-72	-0-			345	1	2958	3	N	4	4	1			2	
								4	9										
LONGFELLOW				WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH		9043	PERF. 8630 -		9100				
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-			33	1	295	3	N	-0-					-0-	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-			33	1	310	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-			35	1	318	3	N	-0-					-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-			41	1	378	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-			33	1	318	3	N	-0-					-0-	
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-			42	1	364	3	N	-0-					-0-	
ALLISON				WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH		8120	PERF. 6132 -		7870				
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-			154	1	1234	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			147	1	1204	3	N	2	2	1			1	
								2	9										
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-			130	1	1069	3	N	-0-					1	
03	1395 N	1304	-0-	-91	-0-			131	1	1171	3	N	2	2	1			1	
								2	9										
04	1320 N	1280	-0-	-40	-0-			133	1	1146	3	N	1	1	1			1	
								1	9										
05	1333 N	1312	-0-	-21	-0-			150	1	1161	3	N	1	1	1			1	
								1	9										

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																			
WEST RANCH																			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2252												NON-ASSOCIATED							
RRCID -> 273784												CAPACITY							
COMPL. DATE 04/22/2010												TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	57	1	246	3	N	12					245			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	9	208	3	N	12	152	1			105			
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	47	1	201	3	N	5					110			
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	6	9	243	3	N	6					116			
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	9	210	3	N	9					125			
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	52	1	211	3	N	8					133			
						10	9												
						55	1												
						9	9												
WEST RANCH												WELL #: 5073				RRCID -> 273785			
COMPL. DATE 09/10/2010												TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120							
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	N	1	1	1			-0-			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	1	9	567	3	N	2	2	1			-0-			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	-0-					-0-			
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	9	563	3	N	1	1	1			-0-			
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-			
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	61	1	547	3	N	1	1	1			-0-			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 4416				RRCID -> 274201			
COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002							
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	3	N	2	2	1			1			
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	2	9	1201	3	N	3	3	1			1			
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	1091	3	N	1	1	1			1			
03	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	3	9	1092	3	N	2	2	1			1			
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	118	1	1228	3	N	1	1	1			1			
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	119	1	1212	3	N	2	2	1			1			
						2	9												
ALLISON 4												WELL #: 107				RRCID -> 274510			
COMPL. DATE 01/16/2011												TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560							
12	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	365	1	1398	3	N	1	1	1			1			
01	1922 X	1831	-0-	-91	-0-	1	9	1494	3	N	1	1	1			1			
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	336	1	1351	3	N	-0-					1			
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1	9	1423	3	N	1	1	1			1			
04	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	315	1	1348	3	N	1	1	1			1			
05	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	339	1	1345	3	N	-0-	1	1			-0-			
						1	9												
ALLISON												WELL #: 4811				RRCID -> 274581			
COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631							
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	58	1	249	3	N	-0-					-0-			
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-			
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	3	N	-0-					-0-			
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	56	1	236	3	N	-0-					-0-			
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	58	1	235	3	N	-0-					-0-			
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466												
12	58373 X	52222	-0-	-6151	-0-	6620	1	45581 3	N	19	21 1	23
						21	9					
01	58373 X	54513	-0-	-3860	-0-	6914	1	47576 3	N	21	18 1	26
						23	9					
02	52724 X	49005	-0-	-3719	-0-	5994	1	43011 3	N	-0-		26
03	57908 X	50259	-0-	-7649	-0-	5205	1	45026 3	N	25	22 1	29
						28	9					
04	54960 X	48023	-0-	-6937	-0-	5640	1	42363 3	N	18	21 1	26
						20	9					
05	54498 X	48890	-0-	-5608	-0-	6255	1	42602 3	N	30	40 1	16
						33	9					
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840												
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	571 3	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617 3	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579 3	N	-0-		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	141	1	594 3	N	-0-		-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	138	1	563 3	N	-0-		-0-
05	806 N	694	-0-	-112	-0-	143	1	550 3	N	1	1 1	-0-
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	N	2	1 1	1	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	2	9	763	3	N	1	2 1	-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	678	3	N	-0-		-0-	
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	1	9	730	3	N	3	2 1	1	
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	74	1	712	3	N	-0-	1 1	-0-	
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	79	1	750	3	N	1	1 1	-0-	
						3	9							
						74	1							
						87	1							
						1	9							
ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550														
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	121	1	831	3	N	-0-		-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	40	1	287	3	N	-0-		-0-	
03	961 N	440	-0-	-521	-0-	46	1	394	3	N	-0-		-0-	
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	81	1	605	3	N	-0-		-0-	
*05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1603	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	1	1 1	-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	9	490	3	N	1	1 1	-0-	
02	588 N	436	-0-	-152	-0-	52	1	393	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	487	-0-	-195	-0-	1	9	438	3	N	1	1 1	-0-	
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	43	1	408	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	46	1	392	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	395	1	1711	3	N	1	1 1	1	
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1	9	1616	3	N	1	1 1	1	
02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	364	1	1327	3	N	-0-		1	
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1	9	1360	3	N	1	1 1	1	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	309	1	1290	3	N	1	1 1	1	
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	324	1	1282	3	N	-0-	1 1	-0-	
						1	9							
						317	1							
						1	9							
						333	1							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2418 X	2254	-0-	-164	-0-	286	1	1967	3	N	1	1	1			1
01	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	245	1	1689	3	N	1	1	1			1
02	2128 N	1252	-0-	-876	-0-	153	1	1099	3	N	-0-					1
03	2263 N	1700	-0-	-563	-0-	176	1	1523	3	N	1	1	1			1
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	3	N	1	1	1			1
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3742 - 4018				
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	1	1	1			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	32	1	298	3	N	1	1	1			-0-
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
05	403 N	150	-0-	-253	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		5826 PERF. 4750 - 5704				
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	1	1	1			2
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	3	N	3	3	1			2
02	1036 N	1004	-0-	-32	-0-	98	1	906	3	N	-0-					2
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	994	3	N	2	2	1			2
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	98	1	936	3	N	1	1	1			2
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	119	1	1022	3	N	1	1	1			2

LONGFELLOW 600W				WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 7240 - 8420				
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	276	1	1897	3	N	1					1
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1720	3	N	-0-					1
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	206	1	1780	3	N	1	1	1			1
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	224	1	1682	3	N	1	1	1			1
05	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	242	1	1648	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON				WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH		7072 PERF. 6620 - 6900				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON WELL #: 2019													RRCID -> 275254	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 5992	- 7240
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	3	N	-0-			-0-		
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	N	-0-			-0-		
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-			-0-		
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-			-0-		
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-			-0-		
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	17	1	119	3	N	-0-			-0-		

WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5203			RRCID -> 275327	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 0	- 8330							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST RANCH			WELL #: 5059			RRCID -> 275340	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 3812	- 4114							
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-		
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-		
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-		
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-		
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-		
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-		

ALLISON 4			WELL #: 602			RRCID -> 275349	COMPL. DATE 04/25/2010	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 6434	- 7818							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST RANCH SOUTH			WELL #: 7102			RRCID -> 275391	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5022	- 5275							
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-		
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-		
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-		
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-		
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-		

WEST RANCH			WELL #: 5092			RRCID -> 275656	COMPL. DATE 12/12/2010	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3326	- 4058							
12		775 N	597	-0-	-178	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1	-0-		
							1	9									
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	1	1	1	-0-		
							1	9									
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-			-0-		
03		589 N	583	-0-	-6	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1	-0-		
							1	9									
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	N	-0-			-0-		
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	1	1	1	-0-		
							1	9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2014	RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WEST RANCH				WELL #:	6042	RRCID -> 282186	COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	
PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901									
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901									
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID -> 143141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6379 - 6390		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

POLLO LOCO (WOLFCAMP)												72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555									
CHIPOTLE "C"												WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5874 - 5884	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	341 N	98	-0-	-243	-0-		23	3	75	9	Y	68	91	1				112			
01	341 N	106	-0-	-235	-0-		23	3	83	9	Y	75	91	1				96			
02	252 N	77	-0-	-175	-0-		5	3	72	9	Y	65	81	1				80			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-		75	3	75	9	Y	68	80	1				68			
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		203	3	61	9	Y	55						123			
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-		200	3	79	9	Y	72	86	1				109			
POQUITO (DELAWARE)												72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC												530596									
STATE OF TEXAS "DP"												WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PERIMETER RESOURCE COMPANY												653651									
MCDANIEL, LOIS												WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135	
12	2356 N	2025	-0-	-331	-0-		2016	3	9	9	N	8						132			
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2104	3	10	9	N	9						141			
02	1904 N	1113	-0-	-791	-0-		1099	3	14	9	N	13	110	1				44			
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-						44			
04	2040 N	6	-0-	-2034	-0-		6	3			N	-0-						44			
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT						44			
PORTER RANCH (DEVONIAN)												72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC												293117									
ACU												WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF. 13250 - 13373	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		47	1	600	2	N	-0-						13			
01	806 N	112	-0-	-694	-0-		8	1	104	2	N	-0-						13			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	N	-0-						13			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13			
ACU 57												WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF. 13824 - 16878	
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT						15			
01	744 X	440	-0-	-304	-0-		32	1	408	2	N	-0-						15			
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		16	1	224	2	N	-0-						15			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15			
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-		24	1	341	2	N	-0-						15			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15			
ACU 34												WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 13452 - 13562	
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT						16			
01	1674 X	161	-0-	-1513	-0-		12	1	149	2	N	-0-						16			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		6	1	82	2	N	-0-						16			
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		91	1	1309	2	N	-0-						16			
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-		33	1	477	2	N	-0-						16			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16			

PORTER RANCH (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC																	
MEADE																	
WELL #: 1										RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			13		
01		2263 X	64	-0-	-2199	-0-	5	1	59	2	N	-0-			13		
02		1372 X	35	-0-	-1337	-0-	2	1	33	2	N	-0-			13		
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			13		
04		2370 X	583	-0-	-1787	-0-	38	1	545	2	N	-0-			13		
05		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			13		
MILLS 20					WELL #: 1	RRCID -> 188138	COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530						
12		4030 X	708	-0-	-3322	-0-	51	1	657	2	N	-0-			14		
01		4030 X	1373	-0-	-2657	-0-	100	1	1273	2	N	-0-			14		
02		3304 X	751	-0-	-2553	-0-	49	1	702	2	N	-0-			14		
03		2418 X	1224	-0-	-1194	-0-	80	1	1144	2	N	-0-			14		
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			14		
05		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			14		
ACU 34					WELL #: 1D	RRCID -> 189024	COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900						
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MLC OPERATING, LP					571987												
PORTER 34					WELL #: 1	RRCID -> 244943	COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PUCKETT (DEVONIAN)					73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862												
ROBBINS, J. W.					WELL #: 2	RRCID -> 020603	COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853		PERF. N/A						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT					WELL #: 1 U	RRCID -> 020604	COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026		PERF. N/A						
12		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-			-0-		
01		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			Y	-0-			-0-		
02		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			Y	-0-			-0-		
03		7626 X	3058	-0-	-4568	-0-	3058	3			Y	-0-			-0-		
04		8160 X	12	-0-	-8148	-0-	12	3			Y	-0-			-0-		
05		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-		

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
ROBBINS, J. W.		WELL #:		2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	148	-0-	-2890	-0-	148	2			N	-0-			-0-

EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462 PERF. N/A				
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030 PERF.10746 - 10870				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A				
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790 PERF. N/A				
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
04	5100 X	1377	-0-	-3723	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	302	-0-	-4968	-0-	302	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #:		12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461 PERF. N/A				
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
*05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789 3			N	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601 3			N	-0-			-0-
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620					
12	489	N	203	-0-	-286	-0-	203 3			Y	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			Y	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			Y	-0-			-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3			Y	-0-			-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155 3			Y	-0-			-0-
ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #:		2	RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295					
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			32
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38 3			N	-0-			32
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			32
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			32
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			32
PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630					
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	575 1	9646	3	N	-0-			-0-
01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	534 1	9470	3	N	-0-			-0-
02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	459 1	8410	3	N	-0-			-0-
03	10230	X	1089	-0-	-9141	-0-	56 1	1033	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-			-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ROBBINS, J. W.															
				//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	147862										
				WELL #:	4	RRCID -> 193232			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
ROBBINS, J. W.															
				WELL #:	1	RRCID -> 020634			COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698			
12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	-0-	8027	2	1	9	N	1	1	-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					N	NO RPT	8	-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-		-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-		-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOORE, E. R.															
				WELL #:	1	RRCID -> 020635			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110			
12	4681	X	3726	-0-	-955	-0-	-0-	3726	2			N	-0-		35
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-					N	-0-		35
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-		35
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-		35
04	3600	X	1386	-0-	-2214	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		35
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-		35
EVELYN JO															
				WELL #:	1	RRCID -> 020636			COMPL. DATE 11/02/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-		-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-
03	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	-0-	1303	2			N	-0-		-0-
04	1560	N	379	-0-	-1181	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FISHER-BONSACK															
				WELL #:	1	RRCID -> 020637			COMPL. DATE 05/11/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-		-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-		-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-		-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	-0-	3667	2			N	-0-		-0-
04	4110	X	1080	-0-	-3030	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		-0-
05	4247	X	54	-0-	-4193	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
GLENNA															
				WELL #:	1	RRCID -> 020638			COMPL. DATE 04/15/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-		-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-		-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-		-0-
03	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	-0-	5491	2			N	-0-		-0-
04	5940	X	1670	-0-	-4270	-0-	-0-	1670	2			N	-0-		-0-
05	6138	X	114	-0-	-6024	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958												
GLENN A		WELL #:		2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		6967	2		N	-0-					-0-
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-		6266	2		N	-0-					-0-
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		5696	2		N	-0-					-0-
03	6975 X	2193	-0-	-4782	-0-		2193	2		N	-0-					-0-
04	6750 X	723	-0-	-6027	-0-		723	2		N	-0-					-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C-				WELL #:	1	RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500		- 14775				
12	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-		12146	2		N	-0-					-0-
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-		10333	2		N	-0-					-0-
02	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-		8955	2		N	-0-					-0-
03	10168 X	7617	-0-	-2551	-0-		7617	2		N	-0-					-0-
04	9840 X	2089	-0-	-7751	-0-		2089	2		N	-0-					-0-
05	10168 X	83	-0-	-10085	-0-		83	2		N	-0-					-0-

ODOM -E-				WELL #:	1	RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A						
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2		N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2		N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2		N	-0-					-0-
03	806 N	716	-0-	-90	-0-		716	2		N	-0-					-0-
04	780 N	226	-0-	-554	-0-		226	2		N	-0-					-0-
05	806 N	34	-0-	-772	-0-		34	2		N	-0-					-0-

PUCKETT -C-				WELL #:	1	RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258		- 13542				
12	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-		8276	2		N	-0-					-0-
01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-		8158	2		N	-0-					-0-
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-		7321	2		N	-0-					-0-
03	8060 X	6465	-0-	-1595	-0-		6465	2		N	-0-					-0-
04	7800 X	1944	-0-	-5856	-0-		1944	2		N	-0-					-0-
05	8060 X	67	-0-	-7993	-0-		67	2		N	-0-					-0-

PUCKETT -D-				WELL #:	1	RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A						
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2		N	-0-					-0-
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		2754	2		N	-0-					-0-
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2495	2		N	-0-					-0-
03	2511 N	2365	-0-	-146	-0-		2365	2		N	-0-					-0-
04	2670 N	725	-0-	-1945	-0-		725	2		N	-0-					-0-
05	2759 N	31	-0-	-2728	-0-		31	2		N	-0-					-0-

PUCKETT -E-				WELL #:	1	RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626		- 14650				
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-		7511	2		N	-0-					-0-
01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-		7260	2		N	-0-					-0-
02	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		6519	2		N	-0-					-0-
03	7502 X	5615	-0-	-1887	-0-		5615	2		N	-0-					-0-
04	7260 X	1626	-0-	-5634	-0-		1626	2		N	-0-					-0-
05	7502 X	77	-0-	-7425	-0-		77	2		N	-0-					-0-

PUCKETT -K-				WELL #:	1	RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252		- 13269				
12	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-		11272	2		N	-0-					-0-
01	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-		10927	2		N	-0-					-0-
02	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-		9365	2		N	-0-					-0-
03	9548 X	8392	-0-	-1156	-0-		8392	2		N	-0-					-0-
04	9240 X	2363	-0-	-6877	-0-		2363	2		N	-0-					-0-
05	9548 X	76	-0-	-9472	-0-		76	2		N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC PUCKETT -L-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	73355 498 916958 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-		5949	2			N	-0-					-0-	
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-		5327	2			N	-0-					-0-	
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-		4477	2			N	-0-					-0-	
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	-0-		6867	2			N	-0-					-0-	
04	5760 X	2095	-0-	-3665	-0-	-0-		2095	2			N	-0-					-0-	
05	5952 X	151	-0-	-5801	-0-	-0-		151	2			N	-0-					-0-	
ODOM -A-				WELL #:	2	RRCID	->	058100	COMPL.	DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	13855	-	14540	
12	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	-0-		7898	2			N	-0-					-0-	
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-		6044	2			N	-0-					-0-	
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	-0-		4807	2			N	-0-					-0-	
03	5518 X	4671	-0-	-847	-0-	-0-		4671	2			N	-0-					-0-	
04	5340 X	1216	-0-	-4124	-0-	-0-		1216	2			N	-0-					-0-	
05	5518 X	221	-0-	-5297	-0-	-0-		221	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL, ROSA L.				WELL #:	2	RRCID	->	094682	COMPL.	DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	14332	PERF.	13360	-	14322	
12	24805 X	24805	-0-	-0-	-0-	-0-		24805	2			N	-0-					-0-	
01	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	-0-		24512	2			N	-0-					-0-	
02	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	-0-		22054	2			N	-0-					-0-	
03	24800 X	20211	-0-	-4589	-0-	-0-		20211	2			N	-0-					-0-	
04	24000 X	5915	-0-	-18085	-0-	-0-		5915	2			N	-0-					-0-	
05	24800 X	216	-0-	-24584	-0-	-0-		216	2			N	-0-					-0-	
ROBBINS "A"				WELL #:	2	RRCID	->	179120	COMPL.	DATE	07/27/2000	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	12521	-	14120	
12	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	-0-		23136	2			N	-0-					-0-	
01	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	-0-		20845	2			N	-0-					-0-	
02	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	-0-		17212	2			N	-0-					-0-	
03	21359 X	11223	-0-	-10136	-0-	-0-		11223	2			N	-0-					-0-	
04	20670 X	2956	-0-	-17714	-0-	-0-		2956	2			N	-0-					-0-	
05	21359 X	47	-0-	-21312	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	945936 2H	RRCID	->	020626	COMPL.	DATE	06/13/1998	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.	12122	-	15258	
12	2666 X	2100	-0-	-566	-0-	-0-		507	1	1593	3	N	-0-					-0-	
01	2666 X	2641	-0-	-25	-0-	-0-		426	1	2215	3	N	-0-					-0-	
02	2408 X	2384	-0-	-24	-0-	-0-		418	1	1966	3	N	-0-					-0-	
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		640	1	1992	3	N	-0-					-0-	
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-		771	1	2182	3	N	-0-					-0-	
05	2635 X	2365	-0-	-270	-0-	-0-		597	1	1768	3	N	-0-					-0-	
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	4	RRCID	->	020627	COMPL.	DATE	03/20/2001	TOTAL	DEPTH	13690	PERF.	12735	-	13690	
12	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	-0-		4911	3			N	-0-					26	
01	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-		5170	3			N	-0-					26	
02	4648 X	3963	-0-	-685	-0-	-0-		3963	3			N	-0-					26	
03	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	-0-		4928	3			N	-0-					26	
04	5010 X	4619	-0-	-391	-0-	-0-		4619	3			N	-0-					26	
05	5177 X	2308	-0-	-2869	-0-	-0-		2308	3			N	-0-					26	

PUCKETT (ELLENBURGER)															//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 5A					RRCID -> 020628					COMPL. DATE 12/11/1957					TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE						
12	01	11191 X	9590		-0-	-1601		-0-				799	1	8791	3	N		-0-										68						
		11191 X	9413		-0-	-1778		-0-				722	1	8691	3	N		-0-										68						
	02	10108 X	5960		-0-	-4148		-0-				470	1	5490	3	N		-0-										68						
	03	9920 X	9474		-0-	-446		-0-				688	1	8786	3	N		-0-										68						
	04	10707 X	10707		-0-	-0-		-0-				857	1	9850	3	N		-0-										68						
	05	9579 X	8251		-0-	-1328		-0-				766	1	7485	3	N		-0-										68						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 6					RRCID -> 020629					COMPL. DATE 12/05/1957					TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A				
12	01	15345 X	13714		-0-	-1631		-0-				13714	3			N		-0-										32						
		15345 X	14357		-0-	-988		-0-				14357	3			N		-0-										32						
	02	13860 X	10520		-0-	-3340		-0-				10520	3			N		-0-										32						
	03	14229 X	12884		-0-	-1345		-0-				12884	3			N		-0-										32						
	04	13890 X	13510		-0-	-380		-0-				13510	3			N		-0-										32						
	05	14353 X	6147		-0-	-8206		-0-				6147	3			N		-0-										32						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 7A					RRCID -> 020630					COMPL. DATE 12/01/2000					TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										28						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 8					RRCID -> 020631					COMPL. DATE 06/27/1958					TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A				
12	01	16864 X	14928		-0-	-1936		-0-				14928	3			N		-0-										27						
		16864 X	13985		-0-	-2879		-0-				13985	3			N		-0-										27						
	02	15649 X	15649		-0-	-0-		-0-				15649	3			N		-0-										27						
	03	15717 X	14750		-0-	-967		-0-				14750	3			N		-0-										27						
	04	17285 X	17285		-0-	-0-		-0-				17285	3			N		-0-										27						
	05	17329 X	9752		-0-	-7577		-0-				9752	3			N		-0-										27						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 9					RRCID -> 020632					COMPL. DATE 07/07/1958					TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										-0-						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 10					RRCID -> 020633					COMPL. DATE 03/10/1999					TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004				
12	01	14725 X	13582		-0-	-1143		-0-				13582	3			N		-0-										-0-						
		14976 X	14976		-0-	-0-		-0-				14976	3			N		-0-										-0-						
	02	13300 X	11644		-0-	-1656		-0-				11644	3			N		-0-										-0-						
	03	14374 X	14374		-0-	-0-		-0-				14374	3			N		-0-										-0-						
	04	14490 X	13926		-0-	-564		-0-				13926	3			N		-0-										-0-						
	05	14973 X	6266		-0-	-8707		-0-				6266	3			N		-0-										-0-						
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-															WELL #: 1					RRCID -> 020656					COMPL. DATE 11/23/1958					TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-										25						

PUCKETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 73355 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
ROBBINS, J. W., I			WELL #: 1			RRCID -> 020660			COMPL. DATE 12/09/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17801	3		N	-0-			-0-
01	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17941	3	2	N	2	8		-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18423	3		N	-0-			-0-
04	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19314	3		N	-0-			-0-
*05	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15955	3		N	-0-			-0-
ROBBINS, J. W., -1-B-			WELL #: 4			RRCID -> 020662			COMPL. DATE 12/11/1958			TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"			WELL #: 3H			RRCID -> 171292			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707					
12	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	-0-	-0-		297	1		Y	-0-			41
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		400	1	7181	3	Y	-0-		41
02	6384	X	5625	-0-	-759	-0-	-0-	-0-		353	1	5272	3	Y	-0-		41
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	6987	3	Y	-0-		41
04	7350	X	6006	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-		295	1	5711	3	Y	-0-		41
05	7595	X	4222	-0-	-3373	-0-	-0-	-0-		220	1	4002	3	Y	-0-		41
MITCHELL-THOMAS UNIT 1			WELL #: 2E			RRCID -> 173713			COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830					
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9290	3		Y	-0-			15
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8582	3		Y	-0-			15
03	9021	X	5969	-0-	-3052	-0-	-0-	-0-		5969	3		Y	-0-			15
04	9000	X	5186	-0-	-3814	-0-	-0-	-0-		5186	3		Y	-0-			15
05	9424	X	8206	-0-	-1218	-0-	-0-	-0-		8206	3		Y	-0-			15
PUCKETT (PENNSYLVANIA)			73355 664			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			945936														
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A			WELL #: 13			RRCID -> 131946			COMPL. DATE 05/15/1980			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PUCKETT (STRAWN)			73355 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958														
MITCHELL, ROSA L.			WELL #: 1			RRCID -> 134188			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

PUCKETT (STRAWN)				//CONT.//		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		916958									
ODOM -C-				WELL #:		2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10497 - 10545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3175	2	52	9	N	47			219
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3219	2	43	9	N	39			258
02	2800 N	2946	-0-	-146	-146		2912	2	34	9	N	31	172	1	117
03	3310 X	3164	-0-	-146	-0-		3119	2	45	9	N	41			158
04	2940 X	796	-0-	-2144	-0-		789	2	7	9	N	6			164
05	3038 X	342	-0-	-2696	-0-		342	2			N	-0-			164
XTO ENERGY INC.				945936											
ROBBINS, J. W. 1A				WELL #:		5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904		PERF.10291 - 10386	
12	558 N	442	-0-	-116	-0-		442	3			N	-0-			83
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			N	-0-			83
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3			N	-0-			83
03	434 N	366	-0-	-68	-0-		366	3			N	-0-			83
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3			N	-0-			83
05	434 N	379	-0-	-55	-0-		379	3			N	-0-			83
MITCHELL-THOMAS UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053		PERF.10534 - 11300	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	1			187
01	186 N	56	-0-	-130	-0-		56	3			N	-0-			187
02	140 N	42	-0-	-98	-0-		42	3			N	-0-			187
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		71	3	1	9	N	1			188
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			188
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			188
PUCKETT (WOLFCAMP)				73355 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936											
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"				WELL #:		17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 7551 - 8191	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY				743279											
THOMAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)				73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY				743279											
WIMBERLY-BRYAN				WELL #:		2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983		PERF. 9317 - 9520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)										73357 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY										743279						
WIMBERLY-BRYAN										WELL #: 3	RRCID -> 068855	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				97	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97	
PUTNAM (CLEAR FORK)										73507 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750						
MCDONALD										WELL #: 6	RRCID -> 169583	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2635 -	3313	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PUTNAM (ELLENBURGER)										73507 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION										027200						
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #: 6	RRCID -> 223661	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 5409	PERF. 5245 -	5307	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION										027200						
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 4178 -	4815	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4276 -	4723	
12	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-				-0-	
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-	
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-	
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-				-0-	
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			N	-0-				-0-	
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-				-0-	
CABEEN										WELL #: 2	RRCID -> 092662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4312 -	4880	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200													
MCDONALD "6"				WELL #:		2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	4503	-	4866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3472 X	3123	-0-	-349	-0-	3115	2	8	9	N	7					47
01		3627 X	3550	-0-	-77	-0-	3538	2	12	9	N	11					58
02		3276 X	3268	-0-	-8	-0-	3258	2	10	9	N	9					67
03		3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3459	2	40	9	N	36					103
04		3450 X	2692	-0-	-758	-0-	2660	2	32	9	N	29					132
05		3627 X	3013	-0-	-614	-0-	3004	2	9	9	N	8					140

UNIVERSITY "C"				WELL #:		3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189	-	4818	
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353	-	4848	
12		1395 N	82	-0-	-1313	-0-	82	2			N	-0-					76
01		682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-					76
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					76
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					76
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	N	1					77
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					77

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354	-	4881	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719													
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4067	-	4667	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					33
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					33
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4143	-	4229	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC											
CITIES SERVICE ET AL											
WELL #: 1										RRCID -> 124211	
COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH 4770	
PERF. 4032 - 4584											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3				51	
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3				51	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3				51	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3				51	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3				51	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51	

OLSEN ENERGY INC.										CNTY: PECOS	
MCDONALD STATE "124"											
WELL #: 2										RRCID -> 142985	
COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH 5146	
PERF. 4090 - 4875											
12	2790 X	2095	-0-	-695	-0-	2095 2				-0-	
01	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2731 2				-0-	
02	2520 X	1817	-0-	-703	-0-	1817 2				-0-	
03	2542 X	1463	-0-	-1079	-0-	1463 2				-0-	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2				-0-	
*05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2				-0-	

MCDONALD										CNTY: PECOS	
WELL #: 3										RRCID -> 167184	
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 5100	
PERF. 4098 - 4867											
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2				-0-	
01	6696 X	5768	-0-	-928	-0-	5768 2				-0-	
02	6048 X	5503	-0-	-545	-0-	5503 2				-0-	
03	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237 2				-0-	
04	6060 X	5819	-0-	-241	-0-	5819 2				-0-	
05	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6071 2	33 9			30	

REATA ENERGY, INC.										CNTY: PECOS	
MILLAR, L.H. ET AL											
WELL #: 16										RRCID -> 131344	
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 5400	
PERF. 4392 - 4870											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46	125
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	744 3	30 9			27	152
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1104 3	39 9			35	187
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	810 3	20 9			18	205
05	310 N	43	-0-	-267	-0-	43 3				-0-	205

WOODWARD "56"										CNTY: PECOS	
WELL #: 3										RRCID -> 205149	
COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH 5290	
PERF. 4186 - 5223											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)										CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL											
WELL #: 1										RRCID -> 020675	
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 5047	
PERF. 4072 - 4556											
12	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2694 2	6 9			5	49
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951 2	25 9			23	72
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2579 2	11 9			10	82
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2946 2	9 9			8	90
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	2377 2	7 9			6	96
05	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2537 2	4 9			4	100

PUTNAM (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: PECOS															
APACHE CORPORATION																													
MCDONALD, ROY -6-																													
//CONT.// 73507 750																													
//CONT.// 027200																													
WELL #: 1										RRCID -> 050776																			
										COMPL. DATE 06/02/1971				TOTAL DEPTH 5000															
										PERF. N/A																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3530	2	10	9	N	9							64											
01	3844 X	3681	-0-	-163	-0-	3666	2	15	9	N	14							78											
02	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3367	2	12	9	N	11							89											
03	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	3790	2	12	9	N	11							100											
04	3570 X	3029	-0-	-541	-0-	3008	2	21	9	N	19			64	1			55											
05	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3551	2	3	9	N	3							58											

UNIVERSITY "C"										WELL #: 2				RRCID -> 057823				COMPL. DATE 01/14/1974				TOTAL DEPTH 5082				PERF. N/A			
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-							-0-											
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-							-0-											
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-							-0-											
03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-							-0-											
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2			N	-0-							-0-											
05	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-							-0-											

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #: 6				RRCID -> 128199				COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL DEPTH 5409				PERF. 4354 - 5307			
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	1441	2			N	-0-							56											
01	2232 N	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			N	-0-							56											
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-							56											
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-							56											
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1425	2	7	9	N	6							62											
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1511	2	3	9	N	3							65											

GLOSSOP OIL & GAS, LLC										310719																			
CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 3 T				RRCID -> 079902				COMPL. DATE 12/07/1978				TOTAL DEPTH 4840				PERF. 4467 - 4553			
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-							128											
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-							128											
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-							128											
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-							128											
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-							128											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							128											

OLSEN ENERGY INC.										621750																			
WOODWARD, EMMA GAY										WELL #: 1				RRCID -> 043506				COMPL. DATE 01/09/1968				TOTAL DEPTH 5393				PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											

WOODWARD, EMMA GAY										WELL #: 2 C				RRCID -> 126165				COMPL. DATE 11/26/1987				TOTAL DEPTH 5393				PERF. 4408 - 4818			
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-							-0-											
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-							-0-											
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-							-0-											
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-							-0-											
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-							-0-											
*05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-							-0-											

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD				//CONT.// 73507 750 //CONT.// 621750 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 167183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	3545	-0-	-2128	-0-	3545	2				Y	-0-				-0-
01	5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2				Y	-0-				-0-
02	4704 X	3963	-0-	-741	-0-	3963	2				Y	-0-				-0-
03	5208 X	4026	-0-	-1182	-0-	4026	2				Y	-0-				-0-
04	4440 X	3886	-0-	-554	-0-	3886	2				Y	-0-				-0-
05	4588 X	4035	-0-	-553	-0-	4002	2		33	9	Y	30				30
CHAMPLIN-CITIES SERVICE				WELL #:		4R	RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114					
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2				N	-0-				198
01	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2				N	-0-	152	1		46
02	2800 N	3644	-0-	844	844	3592	2		52	9	N	47				93
03	3100 N	3665	-0-	565	1409	3643	2		22	9	N	20				113
04	3000 N	3583	-0-	583	1992	3560	2		23	9	N	21				134
*05	6495 X	4503	-0-	-1992	-0-	4486	2		17	9	N	15				149
REATA ENERGY, INC. WOODWARD "56"				696090 WELL #:		1	RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183					
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3				N	-0-				119
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	3				N	-0-				119
02	1316 N	760	-0-	-556	-0-	760	3				N	-0-				119
03	1364 N	776	-0-	-588	-0-	776	3				N	-0-				119
04	870 N	528	-0-	-342	-0-	528	3				N	-0-				119
05	837 N	28	-0-	-809	-0-	28	3				N	-0-				119
WOODWARD "56"				WELL #:		2	RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302					
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3				N	-0-				27
01	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3				N	-0-				27
02	1008 N	582	-0-	-426	-0-	582	3				N	-0-				27
03	1023 N	595	-0-	-428	-0-	595	3				N	-0-				27
04	660 N	405	-0-	-255	-0-	405	3				N	-0-				27
05	651 N	21	-0-	-630	-0-	21	3				N	-0-				27
WOODWARD "56"				WELL #:		3	RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223					
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3				N	-0-				214
01	1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1267	3				N	-0-				214
02	1848 N	1063	-0-	-785	-0-	1063	3				N	-0-				214
03	1891 N	1086	-0-	-805	-0-	1086	3				N	-0-				214
04	1230 N	740	-0-	-490	-0-	740	3				N	-0-				214
05	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	39	3				N	-0-				214
WOODWARD "56"				WELL #:		4	RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-				204
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3				N	-0-				204
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3				N	-0-				204
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3				N	-0-				204
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3				N	-0-				204
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3				N	-0-				204

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
GILLEY, SAM D.				306100													
CABEEN				WELL #:	4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 834 -	930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939													
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144	PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RBJ & ASSOCIATES, LP				695758													
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF. 5000 -	6000							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329													
CHINA LAKE				WELL #:	1	RRCID -> 153211	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 17784	PERF. 4760 -	6325							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907													
GARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 053605	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 17600	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA)														CNTY: WARD	
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1		N	-0-				-0-	
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	686	1	1828	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	3192	-0-	392	392	531	1	2661	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	4409	-0-	1309	1701	686	1	3723	2	N	-0-			-0-	
*04	3000 N	4994	-0-	1994	3695	664	1	2165	2	N	-0-			-0-	
						2165	3								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3695				N	NO RPT				-0-	
RJD ENERGY, LLC															
LEEDE GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)														CNTY: WARD	
MARTIN, JIMMY INC															
STATE OF TEXAS "DP"															
WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WTG EXPLORATION															
UNIVERSITY "18-30A"															
WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282															
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	276	2	202	9	Y	184	155	1	67	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	331	2	136	9	Y	124	72	1	119	
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	273	2	122	9	Y	111	152	1	78	
03	643 N	248	-0-	-395	-0-	168	2	80	9	Y	73	78	1	72	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	246	2	133	9	Y	121	149	1	44	
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	81	2	127	9	Y	115	73	1	86	
WALKER, P. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277															
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			402	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			402	
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			402	
03	275 N	143	-0-	-132	-0-	140	2			Y	3	3	8	402	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11			413	
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12			425	
MCDANIEL "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273															
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			248	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			248	
02	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	125	2			Y	-0-			248	
03	602 N	477	-0-	-125	-0-	438	2	39	9	Y	35	35	8	248	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	Y	21	20	8	249	
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	22	8	249	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		15
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				107
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				107
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		107
03	75 N	73	-0-	-2	-0-	73	2		107
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1 9	108
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	105	2	74 9	153
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760									
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		86
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10 9	95
02	DLQ G-10	522	-0-	522	522	483	2	39 9	130
03	997 N	475	-0-	-522	-0-	433	2	42 9	127
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		127
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	458	2	20 9	145
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	587	2	292 9	97
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	628	2	197 9	172
02	DLQ G-10	694	-0-	694	694	519	2	175 9	112
03	1127 N	433	-0-	-694	-0-	320	2	113 9	103
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	475	2	191 9	63
05	775 N	557	-0-	-218	-0-	375	2	182 9	124
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	203	191	2	12 9	11
03	264 N	61	-0-	-203	-0-	55	2	6 9	5
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6 9	10
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6 9	15
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) CALLON PETROLEUM OPERATING CO UNIVERSITY S.B. 18-32				73927 345 124828		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
MARTIN, JIMMY INC STATE OF TEXAS "DP"				530596		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721						
12	1550	N	868	-0-		-682	-0-			846	2	22	9	Y		20	38	1		19
01	852	N	852	-0-		-0-	-0-			819	2	33	9	Y		30	37	1		12
02	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-			1504	2	28	9	Y		25				37
03	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-			1157	2	36	9	Y		33				70
04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-			1867	2	45	9	Y		41				111
*05	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-			2074	2	26	9	Y		24	108	1		27
R. O. C. (ATOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 99				74050 166 003125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746						
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-			31	2			N		-0-				32
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-			38	2			N		-0-				32
02	71	N	71	-0-		-0-	-0-			71	2			N		-0-				32
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-			38	3			N		-0-				32
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-							N		-0-				32
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-							N		-0-				-0-
XTO ENERGY INC. UNIVERSITY 1-3				945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL	DEPTH	14228	PERF.	N/A						
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-							N		-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
R. O. C. (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 82				74050 332 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL	DEPTH	17120	PERF.	N/A						
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-
CAPRITO 98				WELL #:	1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL	DEPTH	16798	PERF.	N/A						
12	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-			4912	3			N		-0-				-0-
01	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-			5333	3			N		-0-				-0-
02	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-			4703	3			N		-0-				-0-
03	5355	X	5355	-0-		-0-	-0-			5355	3			N		-0-				-0-
04	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-			4065	3			N		-0-				-0-
05	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-							N		-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-				-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
04	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-				-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
CAPRITO 82				WELL #:	2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A						
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-				-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-				-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-				-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-				-0-
04	2520 N	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			Y	-0-				-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
CAPRITO 82				WELL #:	11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF.12796 - 13247						
12	25203 X	19915	-0-	-5288	-0-	19884	3	31	9	Y	28				180
01	25203 X	23231	-0-	-1972	-0-	23148	3	83	9	Y	75	185	1		70
02	22512 X	21920	-0-	-592	-0-	21876	3	44	9	Y	40				110
03	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	26544	3	74	9	Y	67				177
04	22470 X	20728	-0-	-1742	-0-	20681	3	47	9	Y	43				220
05	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-				220
HALCON OPERATING CO., INC.				344412											
UNIVERSITY 16-21				WELL #:	2	RRCID -> 057784	COMPL. DATE 03/04/1974	TOTAL DEPTH 12509	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
708A JV-S PYOTE 20-6				WELL #:	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016						
12	4588 S	3958	-0-	-630	-0-	189	1	3769	2	N	-0-				-0-
01	4743 S	4459	-0-	-284	-0-	217	1	4242	2	N	-0-				-0-
02	4418 S	4418	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	2	N	-0-				-0-
03	3968 S	3077	-0-	-891	-0-	24	1	3053	2	N	-0-				-0-
04	4320 S	4164	-0-	-156	-0-	30	1	4134	2	N	-0-				-0-
05	4898 S	4662	-0-	-236	-0-	31	1	4631	2	N	-0-				-0-
7502 JV-S R.O.C.				WELL #:	1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A						
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	196	1	3460	2	N	-0-				-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	217	1	4670	2	N	-0-				-0-
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	2	N	-0-				-0-
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	25	1	3240	2	N	-0-				-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4473	2	N	-0-				-0-
*05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	N	-0-				-0-

R.O.C. (ELLEN.) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 82													74050 498 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
													WELL #: 1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
CAPRITO 83													WELL #: 1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF. 16410 - 17795		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
CAPRITO 98													WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
CAPRITO 99													WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
CAPRITO 82													WELL #: 2 L		RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF. 16364 - 16821		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
HALCON OPERATING CO., INC. 708 JV-S PYOTE "3-20"													WELL #: 3 L		RRCID -> 052638		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A		
12		9548 S	7517	-0-	-2031	-0-	-0-	182	1	7335	2	Y			-0-						-0-
01		9176 S	9156	-0-	-20	-0-	-0-	217	1	8939	2	Y			-0-						-0-
02		8084 S	8084	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	7888	2	Y			-0-						-0-
03		7502 S	6465	-0-	-1037	-0-	-0-	24	1	6441	2	Y			-0-						-0-
04		8850 S	8151	-0-	-699	-0-	-0-	30	1	8121	2	Y			-0-						-0-
05		8959 S	8959	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	8928	2	Y			-0-						-0-

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
UNIVERSITY 16-21															
WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	189	1	3465	2	N	-0-				-0-
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-				-0-
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	196	1	2961	2	N	-0-				-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	25	1	2984	2	N	-0-				-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	-0-				-0-
*05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	-0-				-0-
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R.O.C. (MONTROYA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO "99"															
WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12707	3	19	9	N	17				113
04	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15573	3	43	9	N	39				152
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
CAPRITO 82															
WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190															
12	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	17239	3	9	9	N	8				207
01	16399 X	16367	-0-	-32	-0-	16360	3	7	9	N	6				213
02	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14982	3	9	9	N	8				221
03	17236 X	17133	-0-	-103	-0-	17115	3	18	9	N	16				237
04	16680 X	13064	-0-	-3616	-0-	13061	3	3	9	N	3				240
05	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-				240
CAPRITO 98															
WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331															
12	13547 X	11433	-0-	-2114	-0-	11426	3	7	9	N	6				304
01	14105 X	9982	-0-	-4123	-0-	9976	3	6	9	N	5				309
02	12740 X	7904	-0-	-4836	-0-	7897	3	7	9	N	6				315
03	14105 X	9934	-0-	-4171	-0-	9922	3	12	9	N	11				326
04	11220 X	9767	-0-	-1453	-0-	9746	3	21	9	N	19				345
05	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-				345
CAPRITO 82															
WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188															
12	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	12935	3	17	9	N	15				167
01	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13034	3	24	9	N	22				189
02	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10385	3	18	9	N	16				205
03	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12798	3	22	9	N	20				225
04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-				225
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				225

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL.	DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			48
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-			48
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-			48
03	7595 X	7269	-0-	-326	-0-	7269	3			N	-0-			48
04	7350 X	5674	-0-	-1676	-0-	5674	3			N	-0-			48
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			48
ROC "83"				WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL.	DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5268	3	9	9	N	8			66
01	5673 X	5221	-0-	-452	-0-	5221	3			N	-0-			66
02	5124 X	4123	-0-	-1001	-0-	4095	3	28	9	N	25			91
03	5673 X	5366	-0-	-307	-0-	5359	3	7	9	N	6			97
04	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3921	3	2	9	N	2			99
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			99
HALCON OPERATING CO., INC.		344412												
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL.	DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A	
12	10044 X	8522	-0-	-1522	-0-	196	1	8326	2	Y	-0-			-0-
01	10044 X	9360	-0-	-684	-0-	217	1	9143	2	Y	-0-			-0-
02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	196	1	8131	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	6958	-0-	-2745	-0-	24	1	6934	2	Y	-0-			-0-
04	9060 X	8458	-0-	-602	-0-	30	1	8428	2	Y	-0-			-0-
*05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	31	1	9363	2	Y	-0-			-0-
7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL.	DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	2	N	-0-			-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3626	-0-	526	526	24	1	3602	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4109	-0-	1109	1635	30	1	4079	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3568	-0-	468	2103	31	1	3537	2	N	-0-			-0-
708 JV-D PYOTE				WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL.	DATE	03/18/1987	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL.	DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300
12	930 N	251	-0-	-679	-0-	91	1	160	2	N	-0-			17
01	682 N	30	-0-	-652	-0-	21	1	9	2	N	-0-			17
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	-0-			17
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			17

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINOP CORPORATION				501665	RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A					
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP.				695742	RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A					
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES					
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742														
STATE OF TEXAS 26			WELL #: 2			RRCID -> 069566			COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS 26			WELL #: 3			RRCID -> 069567			COMPL. DATE 12/29/1976			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS 26			WELL #: 4			RRCID -> 069568			COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24			WELL #: 2			RRCID -> 069586			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24			WELL #: 3			RRCID -> 069779			COMPL. DATE 01/29/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24			WELL #: 4			RRCID -> 069912			COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REEVES -AM-			WELL #: 3			RRCID -> 072032			COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742													
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO	RPT				-0-

AMARILLO STATE 36					WELL #:	1	RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

REEVES -BD- FEE					WELL #:	1	RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO	RPT				-0-

ARCO STATE 24					WELL #:	1X	RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 3150 - 3161		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

ARCO STATE					WELL #:	2	RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3221 - 3258		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

ARCO STATE 34					WELL #:	1	RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

HILL "32"					WELL #:	1	RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742																	
MEEKER 15			WELL #: 1			RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

ARCO STATE 34					WELL #: 4			RRCID -> 075479			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A						

12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

ARCO STATE "44"					WELL #: 1			RRCID -> 076234			COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035						

12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

RED BLUFF (CONSOLIDATED)					75161 450			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING						
OXY USA INC.					630591															
RED BLUFF 1S					WELL #: 4			RRCID -> 282519			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320						

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)					75161 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
ATLAS OPERATING LLC					036587															
RED BLUFF 13					WELL #: 1			RRCID -> 103978			COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943						

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				56	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017																				

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO					068596															
RED BLUFF "2"					WELL #: 1			RRCID -> 118145			COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924						

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)													CNTY: LOVING	
OXY USA INC.														
RED BLUFF "12"														
WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2				N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2				N	-0-			-0-
*05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2				N	-0-			-0-

RED BLUFF 1														
WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570														
12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5967 2	10 9	Y		9		3 1		6
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3928 2	106 9	Y		96		70 1		32
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	689 2	189 9	Y		172		138 1		66
03	9548 X	5389	-0-	-4159	-0-	5389 2		Y		-0-		66 1		-0-
04	8970 X	5817	-0-	-3153	-0-	5811 2	6 9	Y		5		5 8		-0-
*05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846 2		Y		-0-				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
DAMSITE UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP														
WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
KELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306														
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3				N	-0-			28
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3				N	-0-			28
02	2324 X	2152	-0-	-172	-0-	2152 3				N	-0-			28
03	2573 X	1091	-0-	-1482	-0-	1091 3				N	-0-			28
04	2490 X	1428	-0-	-1062	-0-	1428 3				N	-0-			28
05	2573 X	1505	-0-	-1068	-0-	1505 3				N	-0-			28

RODGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROJO CABALLOS (MISS.)												77953 280				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.												148113																			
WEATHERBY, IVY B.												WELL #: 3				RRCID -> 094140				COMPL. DATE 03/28/1982				TOTAL DEPTH 15578				PERF.14981 - 15469			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE									
12	01	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16734	2	15	9	N	14							198									
	02	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12324	2	7	9	N	6							204									
	03	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-							204									
	04	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-							204									
	05	10860 X	1498	-0-	-0-	-9362	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-							204									
		11222 X	-0-	-0-	-0-	-11222	-0-	-0-	-0-					N	-0-							204									
SCHLOSSER, FRED ESTATE												WELL #: 2				RRCID -> 184879				COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 17800				PERF.15529 - 15303			
12	01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8							94									
	02	4030 X	3321	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	-0-	3314	2	7	9	N	6							100									
	03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16							116									
	04	4030 X	3739	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	3732	2	7	9	N	6							122									
	05	3900 X	362	-0-	-0-	-3538	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-							122									
		4030 X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122									
WEATHERBY, IVY B. "A"												WELL #: 2				RRCID -> 203355				COMPL. DATE 07/28/2004				TOTAL DEPTH 18655				PERF.15130 - 15179			
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
ROJO CABALLOS (PENN.)												77953 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.												148113																			
WEATHERBY, IVY B "A"												WELL #: 2				RRCID -> 205555				COMPL. DATE 07/18/2004				TOTAL DEPTH 18655				PERF.15130 - 15179			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
XTO ENERGY INC.												945936																			
MOORE, KATHLEEN J.												WELL #: 1				RRCID -> 020680				COMPL. DATE 02/19/1960				TOTAL DEPTH 15300				PERF. N/A			
12	01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6618	3	81	9	Y	74							360									
	02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5595	3	11	9	Y	10							372									
	03	DLQ G-10	8626	-0-	-0-	8626	-0-	-0-	-0-	8619	3	7	9	Y	6							378									
	04	DLQ G-10	8720	-0-	-0-	8720	-0-	-0-	-0-	8705	3	15	9	Y	14							392									
	05	DLQ G-10	7020	-0-	-0-	7020	-0-	-0-	-0-	24366	3	1	9	Y	1							393									
		DLQ G-10	8385	-0-	-0-	8385	-0-	-0-	-0-	32751	3	2	9	Y	2							395									
SCHLOSSER, FRED, ESTATE												WELL #: 1				RRCID -> 020681				COMPL. DATE 06/11/1961				TOTAL DEPTH 16675				PERF. N/A			
12	01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-							19									
	02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-							19									
	03	DLQ G-10	3681	-0-	-0-	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-							19									
	04	DLQ G-10	5220	-0-	-0-	5220	-0-	-0-	-0-	8901	3			Y	-0-							19									
	05	DLQ G-10	6051	-0-	-0-	6051	-0-	-0-	-0-	14952	3			Y	-0-							19									
		DLQ G-10	6265	-0-	-0-	6265	-0-	-0-	-0-	21217	3			Y	-0-							19									

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123				
12	01	3100 N	4236	-0-	1136	1136	4236	3		Y	-0-		23
01	02	3100 N	2719	-0-	-381	755	2664	3	55 9	Y	50		73
02	03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5893	4999	3	139 9	Y	126		199
03	04	8649 X	2756	-0-	-5893	-0-	2708	3	48 9	Y	44		243
04	05	4110 X	1436	-0-	-2674	-0-	1428	3	8 9	Y	7	187 1	63
05		4960 X	904	-0-	-4056	-0-	904	3		Y	-0-		63

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316				
12	01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
01	02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9 9	N	8		8
02	03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1 9	N	1		9
03	04	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	3		N	-0-		9
04	05	330 N	59	-0-	-271	-0-	58	3	1 9	N	1		10
05		341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3		N	-0-		10

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		//CONT.//		77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
DARK HORSE EXPLORATION INC.		//CONT.//		200551									
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196				
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
BUECHY STATE "28"				WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877		PERF.16660 - 17060							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-	
*07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-	
*08	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8758	3			N	-0-					-0-	
*09	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-	
*10	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-	
*11	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-	
*12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-	
*01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-	
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-	
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-	
04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-	
*05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
HOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610		PERF.18189 - 18291							
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-	
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-	
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-	
*09	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-	
*10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-	
*11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-	
*12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-	
*01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-	
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-	
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3076	-0-	76	76	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-	
*05	2798 N	2722	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-	
SMALLWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986		PERF.17566 - 17588							
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-	
01	1767 X	1688	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-	
02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-	
03	2449 N	1308	-0-	-1141	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-	
04	1620 N	47	-0-	-1573	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-	
05	2542 N	1693	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-	
HARGROVE, BETTY				WELL #: 1		RRCID -> 211392		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 21125		PERF.17588 - 17594							
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-	
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-	
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	103	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-	
05	527 N	306	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
WOODS STATE "18"				WELL #: 1		RRCID -> 227593		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 18594		PERF.18724 - 21764							
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-	
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-	
02	2800 X	2442	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-	
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-	
04	3000 X	565	-0-	-2435	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-	
05	3100 X	857	-0-	-2243	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-	

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1160

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 148113										CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.																			
REYNOLDS CATTLE CO. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 070876		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 21730		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE		
0										AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE		
12	7037 X	6240	-0-	-0-	-797	-0-	6240	2			N	-0-					-0-		
01	6355 X	4853	-0-	-0-	-1502	-0-	4853	2			N	-0-					-0-		
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-		
03	6355 X	5479	-0-	-0-	-876	-0-	5479	2			N	-0-					-0-		
04	6030 X	532	-0-	-0-	-5498	-0-	532	2			N	-0-					-0-		
05	6603 X	848	-0-	-0-	-5755	-0-	848	2			N	-0-					-0-		

ZAUKE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 071825		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 21850		PERF. N/A	
12	32302 X	30748	-0-	-0-	-1554	-0-	30748	2			N	-0-					-0-		
01	30845 X	26463	-0-	-0-	-4382	-0-	26463	2			N	-0-					-0-		
02	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-		
03	30845 X	26125	-0-	-0-	-4720	-0-	26125	2			N	-0-					-0-		
04	29760 X	2693	-0-	-0-	-27067	-0-	2693	2			N	-0-					-0-		
05	33201 X	6128	-0-	-0-	-27073	-0-	6128	2			N	-0-					-0-		

SECTION 14 STATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 080334		COMPL. DATE 01/08/1979		TOTAL DEPTH 21700		PERF.18026 - 18317	
12	16275 X	15175	-0-	-0-	-1100	-0-	11	1	15164	2	N	-0-					-0-		
01	15066 X	12660	-0-	-0-	-2406	-0-	11	1	12649	2	N	-0-					-0-		
02	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	14287	2	N	-0-					-0-		
03	15190 X	12304	-0-	-0-	-2886	-0-	11	1	12293	2	N	-0-					-0-		
04	14700 X	1115	-0-	-0-	-13585	-0-	1115	2			N	-0-					-0-		
05	15841 X	1352	-0-	-0-	-14489	-0-	1352	2			N	-0-					-0-		

SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 081393		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 18205		PERF.17858 - 18170	
12	12183 X	4453	-0-	-0-	-7730	-0-	4453	2			N	-0-					-0-		
01	11811 X	3313	-0-	-0-	-8498	-0-	3313	2			N	-0-					-0-		
02	10668 X	-0-	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-					-0-		
03	4495 X	3732	-0-	-0-	-763	-0-	3732	2			N	-0-					-0-		
04	4320 X	-0-	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-		
05	4464 X	-0-	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-		

WEATHERBY, IVY B.										WELL #: 2		RRCID -> 087074		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17327 - 18223	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WEATHERBY, IVY B.										WELL #: 1		RRCID -> 170842		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 21600		PERF.17455 - 17882	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551									
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012									
FRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
XTO ENERGY INC. 945936									
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204									
12	39835	X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	3	N -0- -0-
01	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	38970	3	N -0- -0-
02	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3	N -0- -0-
03	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	3	N -0- -0-
04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	3	N -0- -0-
*05	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	29974	3	N -0- -0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741									
*09	119329	X	42997	-0-	-76332	-0-	42997	3	N -0- -0-
*10	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	33574	3	N -0- -0-
*11	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	24646	3	N -0- -0-
*12	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	3	N -0- -0-
01	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3	N -0- -0-
02	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	31123	3	N -0- -0-
03	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	3	N -0- -0-
04	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	28876	3	N -0- -0-
*05	29912	X	29912	-0-	-0-	-0-	29912	3	N -0- -0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC. 148113									
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N -0- -0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N -0- -0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N -0- -0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N -0- -0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N -0- -0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N -0- -0-
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)				77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
TXL REEVES STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
04	2040 N	294	-0-	-1746	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05	2108 N	643	-0-	-1465	-0-	643 2		N	-0-		-0-
TXL REEVES STATE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 041520	COMPL. DATE 03/29/1967	TOTAL DEPTH 21120	PERF. N/A			
12	3906 X	3463	-0-	-443	-0-	3463 2		N	-0-		-0-
01	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
02	3528 X	3403	-0-	-125	-0-	3403 2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
04	3780 X	513	-0-	-3267	-0-	513 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	615	-0-	-3198	-0-	615 2		N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 093799	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 21385	PERF. 21220 - 21304			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUNNING W (MCKEE)				78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N., ETAL				WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 6160 - 6220			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RUNNING W (TUBB)				78936 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1955	RRCID -> 226228	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4412 - 4769			
12	12160 R	3120	-0-	-9040	-0-	3046 3	74 9	Y	67	57 0	21
01	3103 R	3103	-0-	-0-	-0-	3047 3	56 9	Y	51	58 0	14
02	2800 #	2766	-0-	-34	-0-	2734 3	32 9	Y	29	31 0	12
03	3100 #	3039	-0-	-61	-0-	2998 3	41 9	Y	37	39 0	10
*04	3000 #	2902	-0-	-98	-0-	2867 3	35 9	Y	32	31 0	11
05	3100 #	2977	-0-	-123	-0-	2936 3	41 9	Y	37	39 0	9
RUNNING W (WADDELL)				78936 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5735 - 5774			
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL)			//CONT.//			78936 800			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC						881585															
SOUTHERN UNIT						WELL #: 910			RRCID -> 040892			COMPL. DATE 01/03/1967			TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	1240 #	1219	-0-	-21	-0-			1219 3						N	-0-					-0-	
01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-			1297 3						N	-0-					-0-	
02	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-			1123 3						N	-0-					-0-	
03	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-			1297 3						N	-0-					-0-	
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-			1323 3						N	-0-					-0-	
*05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-			1304 3						N	-0-					-0-	

SOUTHERN UNIT						WELL #: 171			RRCID -> 043144			COMPL. DATE 01/02/1968			TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)						78936 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056															
CROLEY ESTATE						WELL #: 1 T			RRCID -> 203707			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND						109336															
WADDELL, W. N. ET AL						WELL #: 1085			RRCID -> 084126			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	

BURNETT OIL CO., INC.						110016															
MCKNIGHT, M. B. A						WELL #: 5			RRCID -> 163936			COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	

M.B. MCKNIGHT						WELL #: 10			RRCID -> 261520			COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373						
12	5797 X	4538	-0-	-1259	-0-			4321 2	217 9	Y		197	198 0							6	
01	5797 X	4719	-0-	-1078	-0-			4552 2	167 9	Y		152	154 0							4	
02	5236 X	3783	-0-	-1453	-0-			3655 2	128 9	Y		116	116 0							4	
03	5425 X	3618	-0-	-1807	-0-			3484 2	134 9	Y		122	120 0							6	
04	4980 X	3323	-0-	-1657	-0-			2657 2	520 4	Y		133	134 0							5	
								146 9													
05	4712 X	4541	-0-	-171	-0-			3552 2	822 4	Y		152	153 0							4	
								167 9													

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC												827681								
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT-CROLEY										WELL #:		1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	SWR 10	633	-0-	633	633	591	2	42	9	Y	38	36	1				2			
03	SWR 10	738	-0-	738	1371	630	2	73	4	Y	32	32	1				2			
						35	9													
04	SWR 10	392	-0-	392	1763	246	2	113	4	Y	30	30	1				2			
						33	9													
05	SWR 10	340	-0-	340	2103	63	2	246	4	Y	28	28	1				2			
						31	9													
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #: 1	RRCID -> 207511	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 5372	-	5442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
LEHN-MBR				WELL #: 1	RRCID -> 195208	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4488	-	4748		
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	10 1	589 2	N		9		73
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	10 9	584 2	N		9		82
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	10 9	524 2	N		5		87
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10 1	1202 2	N		-0-		87
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	10 1	465 2	N		-0-		87
05	589 N	164	-0-	-425	-0-	10 1	154 2	N		-0-		87
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642												
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 2	3 9	Y		3		45
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471 2	2 9	Y		2		47
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	Y		1	11 1	37
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y		-0-		37
*04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 2		Y		-0-		37
05	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2		Y		-0-		38
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788												
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	10 1	811 2	Y		45		166
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	50 9	869 2	Y		27		193
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10 1	853 2	Y		22	161 1	54
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	24 9						
*04	720 N	548	-0-	-172	-0-	10 1	979 2	Y		-0-		54
05	744 N	92	-0-	-652	-0-	10 1	538 2	Y		-0-		54
						82 2		Y		-0-		53
N & O OIL CO. 598397 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823												
SANFORD ESTATE				WELL #: 1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.					621750															
CHALKEY, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	7	9	N	6						118	
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12						130	
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5						135	
03		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	-0-	2243	2	14	9	N	13						148	
04		2250 N	1629	-0-	-621	-0-	-0-	1607	2	22	9	N	20						168	
05		2325 N	1265	-0-	-1060	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10						178	
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)					79460 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
PA PROSPECT LLC					631641															
REED "D"			WELL #:		1	RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3904 - 4342								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT							-0-	
SAINT LAWRENCE (STRAWN)					79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
COG OPERATING LLC					166150															
MCDANIEL BROTHERS			WELL #:		3034	RRCID -> 248636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9953 - 10009								
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6	9	N	5							285	
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	48	1	576	3	N	14	182	1					117	
							15	9												
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1							118	
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7							125	
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	12	1	580	3	N	7							132	
							8	9												
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-							132	
DE3 OPERATING LLC					518310	RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9857 - 9896								
HUBBARD			WELL #:		1															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17							170	
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	3	24	9	N	22							192	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	6							198	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23							221	
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	3	29	9	N	26							247	
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	3	36	9	N	33							280	
MCCLURE OIL COMPANY, INC.					540703	RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 - 10031								
CLARK, L.C. ESTATE			WELL #:		1039															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC					642652	RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 - 9914								
SCHWARTZ, W. H.			WELL #:		1															
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-							119	
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-							119	
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8					119	
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8					119	
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	1	1		1	8		119	
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-							119	

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.					945936														
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9934	-	9980					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9965	-	9981				
12	1736 N	1032	-0-	-704	-0-	-0-	1015	3	17	9	N	15						135	
01	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	-0-	1027	3	17	9	N	15						150	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-					N	12						162	
03	1023 N	657	-0-	-366	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3						165	
04	1020 N	743	-0-	-277	-0-	-0-	733	3	10	9	N	9						174	
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	9	9	N	8						182	
HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9957	-	9969					
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-						250	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	104	6				151	
02	812 N	605	-0-	-207	-0-	-0-	605	3			Y	-0-						151	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-						151	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-						151	
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-						151	
HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL	DEPTH 12100	PERF. 8516	-	11966					
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3			Y	-0-						267	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3	110	6				160	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-						160	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						160	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-						160	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						160	
GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL	DEPTH 10030	PERF. 9900	-	9932					
12	876 N	622	-0-	-254	-0-	-0-	622	3			Y	-0-						15	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2						17	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3						20	
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7						27	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	2						29	
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	Y	6						35	
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)					79693 650	ASSOCIATED		49B				CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC					217012														
JURECEK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10730	PERF. 9936	-	10650				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.// 79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973								
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968								
12	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	3427	2	53	9	Y	48					106
01	3534 #	3511	-0-	-23	-0-	3459	2	52	9	Y	47					153
02	3192 #	3115	-0-	-77	-0-	3069	2	46	9	Y	42					195
03	3534 #	3390	-0-	-144	-0-	3345	2	45	9	Y	41	225	1			11
04	DLQ G-10	3172	-0-	3172	-0-	3172	2	47	9	Y	43	27	1			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3172				Y	NO RPT					27

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.				945936															
TEXACO MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	15330	PERF.	12830	-	12888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
COG OPERATING LLC				166150															
PELICAN RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	4090	-	5794			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14425	PERF.	11046	-	11589			
12	1395 X	12	-0-	-1383	-0-	12 3						N	-0-						216
*01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3						N	-0-						216
*02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3						N	-0-						216
*03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3						N	-0-						216
*04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3						N	-0-						216
*05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3144 1	477 3					N	-0-						216
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL	DEPTH	16924	PERF.	11340	-	11591			
12	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10 3						N	-0-						170
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-						170
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3						N	-0-						170
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3						N	-0-						170
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3						N	-0-						170
*05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1182 1	179 3					N	-0-						170
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10902	-	11398			
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3						N	-0-						-0-
*01	372 N	31	-0-	-341	-0-	31 3						N	-0-						-0-
*02	140 N	28	-0-	-112	-0-	28 3						N	-0-						-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3						N	-0-						-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3						N	-0-						-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 1	4 3					N	-0-						-0-
OXY USA INC.				630591															
CALDWELL 4				WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11480	-	11510			
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2						N	-0-						-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2						N	-0-						-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2						N	-0-						-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2						N	-0-						-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2						N	-0-						-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2						N	-0-						-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)												
SEAHORSE OPERATING LLC												
BARNESLEY, T.C. -B-												
80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
761775												
WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	339
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N., ET AL												
80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
109336												
WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196												
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	3	28	4	Y	-0-	-0-
01	3906 X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			Y	-0-	-0-
02	3584 X	1385	-0-	-2199	-0-	1385	3			Y	-0-	-0-
03	4371 X	2091	-0-	-2280	-0-	1958	3	133	4	Y	-0-	-0-
04	4230 X	1224	-0-	-3006	-0-	1224	3			Y	-0-	-0-
*05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N., ET AL												
WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136												
12	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19030	3	117	4	Y	267	10
						294	9					
01	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17722	3	154	9	Y	140	5
02	10752 X	7727	-0-	-3025	-0-	7696	3	31	9	Y	28	2
03	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11666	3	1388	4	Y	159	12
						175	9					
04	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	14327	3	5617	4	Y	357	15
						393	9					
*05	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	17617	3	355	9	Y	323	11
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
486710												
WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16114						Y	-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	12952						Y	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952						Y	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952						Y	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952						Y	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952						Y	-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
TUBB, J. B. "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810						Y	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				//CONT.//	80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	486710										
TUBB, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 155933		COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916	-	4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)					80473 248	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION					027200										
J B TUBB F				WELL #:	4 U	RRCID -> 020722		COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	12	10	1		7
						13	9								
01	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	3	Y	11	12	1		6
						12	9								
02	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	3	Y	18	12	1		12
						5	4	20	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	61	3	20	4	Y	25	28	1		9
						28	9								
04	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	106	3	15	4	Y	31	32	1		8
						34	9								
*05	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	53	3	9	4	Y	26	25	1		9
						29	9								

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	81	RRCID -> 020729		COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	99	3	21	9	Y	19	20	1		2
01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	91	3	21	9	Y	19	17	1		4
02	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	74	3	9	4	Y	17	15	1		6
						19	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 #	86	-0-	-7 B	-7	53	3	18	4	Y	14	17	1		3
						15	9								
04	90 #	94	-0-	4 B	-3	69	3	10	4	Y	14	13	1		4
						15	9								
05	93 #	64	-0-	-29 B	-32	42	3	7	4	Y	14	15	1		3
						15	9								

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #:	84	RRCID -> 020730		COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-275					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-306					Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-334					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-334											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200											
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
12	44 R	44	-0-	-0- B	-0-		44 3			Y	-0-						-0-
01	69 R	69	-0-	-0- B	-0-		69 3			Y	-0-						-0-
*02	80 R	80	-0-	-0- B	-0-		72 3		8 4	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	48 R	48	-0-	-0- B	-0-		36 3		12 4	Y	-0-						-0-
*04	55 R	55	-0-	-0- B	-0-		37 3		5 4	Y	12		8 1				4
							13 9										
*05	77 R	77	-0-	-0- B	-0-		50 3		9 4	Y	16		17 1				3
							18 9										
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH		4318 PERF. N/A			
12	496 #	607	-0-	111 B	-1166	607	3			N	-0-						-0-
01	620 #	602	-0-	-18 B	-1184	602	3			N	-0-						-0-
02	560 #	390	-0-	-170 B	-1354	390	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-902	CANCELLED UNDERAGE ->	-452											
03	620 #	314	-0-	-306 B	-1208	314	3			N	-0-						-0-
04	600 #	560	-0-	-40 B	-1248	560	3			N	-0-						-0-
05	620 #	517	-0-	-103 B	-1351	517	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH		2920 PERF. N/A			
12	558 #	871	-0-	313 B	-1780	871	3			N	-0-						-0-
01	1054 #	790	-0-	-264 B	-2044	790	3			N	-0-						-0-
02	952 #	725	-0-	-227 B	-2271	725	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1369	CANCELLED UNDERAGE ->	-902											
03	1054 #	505	-0-	-549 B	-1918	505	3			N	-0-						-0-
04	840 #	637	-0-	-203 B	-2121	637	3			N	-0-						-0-
05	868 #	702	-0-	-166 B	-2287	702	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH		2955 PERF. N/A			
12	558 #	813	-0-	255 B	-577	813	3			N	-0-						-0-
01	775 #	706	-0-	-69 B	-646	706	3			N	-0-						-0-
02	700 #	649	-0-	-51 B	-697	649	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-582	CANCELLED UNDERAGE ->	-115											
03	775 #	538	-0-	-237 B	-819	538	3			N	-0-						-0-
04	750 #	694	-0-	-56 B	-875	694	3			N	-0-						-0-
05	775 #	671	-0-	-104 B	-979	671	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH		4520 PERF. N/A			
12	651 #	847	-0-	196 B	-473	847	3			N	-0-						-0-
01	837 #	797	-0-	-40 B	-513	797	3			N	-0-						-0-
02	756 #	768	-0-	12 B	-501	768	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-437	CANCELLED UNDERAGE ->	-64											
03	837 #	672	-0-	-165 B	-602	672	3			N	-0-						-0-
04	810 #	857	-0-	47 B	-555	857	3			N	-0-						-0-
05	837 #	823	-0-	-14 B	-569	823	3			N	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200															
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	32 R	32	-0-	-0- B	-0-			32	3			Y	-0-						-0-
01	53 R	53	-0-	-0- B	-0-			32	3		21 9	Y	19		15 1				4
02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-			31	3		4 4	Y	17		15 1				6
								19	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	51 R	51	-0-	-0- B	-0-			27	3		9 4	Y	14		17 1				3
								15	9										
04	43 R	43	-0-	-0- B	-0-			34	3		5 4	Y	4		6 1				1
								4	9										
05	31 #	29	-0-	-2 B	-2			25	3		4 4	Y	-0-		1 1				-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A							
12	2439 R	2439	-0-	-0- B	-0-			2439	3			N	-0-						-0-
01	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-			2364	3			N	-0-						-0-
02	2603 R	2603	-0-	-0- B	-0-			2603	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	2207 R	2207	-0-	-0- B	-0-			2207	3			N	-0-						-0-
04	2757 R	2757	-0-	-0- B	-0-			2757	3			N	-0-						-0-
*05	2569 R	2569	-0-	-0- B	-0-			2569	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A							
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
TUBB, J. B. C				WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A							
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63			7	3			Y	-0-						-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87			7	3			Y	-0-						-0-
02	28 #	2	-0-	-26 B	-113			1	3		1 4	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113															
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142			1	3		1 4	Y	-0-						-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134			13	3		2 4	Y	-0-						-0-
05	7 #	19	-0-	12 B	-122			16	3		3 4	Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A							
12	992 #	571	-0-	-421 B	-2333			550	3		21 9	Y	19		20 1				2
01	992 #	755	-0-	-237 B	-2570			732	3		23 9	Y	21		19 1				4
02	896 #	558	-0-	-338 B	-2908			482	3		56 4	Y	18		16 1				6
								20	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1771	CANCELLED UNDERAGE ->			-1137											
03 DLQ G-10		732	-0-	732 B	-1039			538	3		179 4	Y	14		17 1				3
								15	9										
04 DLQ G-10		1339	-0-	1339 B	300			1156	3		164 4	Y	17		15 1				5
								19	9										
05 DLQ G-10		781	-0-	781 B	1081			648	3		114 4	Y	17		19 1				3
								19	9										

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	44	RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH		4400		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26	3		Y	-0-			-0-				
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31	3		Y	-0-			-0-				
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3 4	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7 4	Y	-0-			-0-				
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43	3	6 4	Y	-0-			-0-				
05	31 #	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4 4	Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH		4503 PERF. N/A					
12	1426 #	2460	-0-	1034 B	-3298	2460	3		N	-0-			-0-				
01	2418 #	2302	-0-	-116 B	-3414	2302	3		N	-0-			-0-				
02	2184 #	2210	-0-	26 B	-3388	2210	3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2021	CANCELLED UNDERAGE ->		-1367										
03	2418 #	1852	-0-	-566 B	-2587	1852	3		N	-0-			-0-				
04	2340 #	2345	-0-	5 B	-2582	2345	3		N	-0-			-0-				
05	2418 #	2175	-0-	-243 B	-2825	2175	3		N	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH		3185 PERF. N/A					
12	217 #	388	-0-	171 B	-182	388	3		N	-0-			-0-				
01	341 #	354	-0-	13 B	-169	354	3		N	-0-			-0-				
02	308 #	343	-0-	35 B	-134	343	3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134													
03	341 #	269	-0-	-72 B	-206	269	3		N	-0-			-0-				
04	330 #	350	-0-	20 B	-186	350	3		N	-0-			-0-				
05	341 #	315	-0-	-26 B	-212	315	3		N	-0-			-0-				
TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH		6222 PERF. N/A					
12	465 #	68	-0-	-397 B	-5802	68	3		Y	-0-			-0-				
01	465 #	70	-0-	-395 B	-6197	70	3		Y	-0-			-0-				
02	392 #	10	-0-	-382 B	-6579	9	3	1 4	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1915	CANCELLED UNDERAGE ->		-4664										
03	186 #	12	-0-	-174 B	-2089	9	3	3 4	Y	-0-			-0-				
04	60 #	152	-0-	92 B	-1997	133	3	19 4	Y	-0-			-0-				
05	62 #	187	-0-	125 B	-1872	159	3	28 4	Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	3 U	RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
12	713 #	1067	-0-	354 B	-740	1067	3		N	-0-			-0-				
01	1023 #	966	-0-	-57 B	-797	966	3		N	-0-			-0-				
02	924 #	877	-0-	-47 B	-844	877	3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-107										
03	1023 #	707	-0-	-316 B	-1053	707	3		N	-0-			-0-				
04	990 #	885	-0-	-105 B	-1158	885	3		N	-0-			-0-				
05	1023 #	885	-0-	-138 B	-1296	885	3		N	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH		4672 PERF. N/A					
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3		Y	-0-			-0-				
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3		Y	-0-			-0-				
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3 4	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6													
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12 4	Y	-0-			-0-				
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12 4	Y	-0-			-0-				
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10 4	Y	-0-			-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A					
12	31 #	26	-0-	-5	B	-30	26	3				Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0-	B	-30	31	3				Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	B	-32	23	3		3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED	UNDERAGE ->												
03	31 #	27	-0-	-4	B	-32	20	3		7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	49	-0-	19	B	-13	43	3		6	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-15	25	3		4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	N/A					
12	62 #	18	-0-	-44	B	-165	18	3				Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	B	-171	25	3				Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9	B	-180	17	3		2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161	CANCELLED	UNDERAGE ->												
03	31 #	29	-0-	-2	B	-163	22	3		7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23	B	-140	46	3		7	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-140	26	3		5	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

J B TUBB J				WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814					
12	31 #	26	-0-	-5	B	-130	1	1	17	3	N	7	7	1				10
							8	9										
01	31 #	29	-0-	-2	B	-132	1	1	19	3	N	8	7	1				11
							9	9										
02	28 #	29	-0-	1	B	-131	1	1	19	3	N	6	7	1				10
							2	4	7	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED	UNDERAGE ->												
03	31 #	30	-0-	-1	B	-14	17	3	6	4	N	6	7	1				9
							7	9										
04	32 R	46	-0-	14	B	-0-	30	3	4	4	N	11	8	1				12
							12	9										
05	31 #	29	-0-	-2	B	-2	17	3	3	4	N	8	8	1				12
							9	9										

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	434 #	695	-0-	261 B	-1146	695	3	N	-0-				-0-
01	775 #	642	-0-	-133 B	-1279	642	3	N	-0-				-0-
02	700 #	581	-0-	-119 B	-1398	581	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-804	CANCELLED UNDERAGE ->	-594							
03	775 #	382	-0-	-393 B	-1197	382	3	N	-0-				-0-
04	660 #	490	-0-	-170 B	-1367	490	3	N	-0-				-0-
05	682 #	467	-0-	-215 B	-1582	467	3	N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2719 - 3200	
12	465 #	672	-0-	207 B	-820	672	3	N	-0-				-0-
01	713 #	613	-0-	-100 B	-920	613	3	N	-0-				-0-
02	644 #	652	-0-	8 B	-912	652	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-672	CANCELLED UNDERAGE ->	-240							
03	713 #	472	-0-	-241 B	-913	472	3	N	-0-				-0-
04	660 #	616	-0-	-44 B	-957	616	3	N	-0-				-0-
05	713 #	622	-0-	-91 B	-1048	622	3	N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF. N/A	
12	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	Y	-0-				-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3	Y	-0-				-0-
02	28 #	30	-0-	2 B	-0-	27	3	3 4 Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-7	18	3	6 4 Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-16	18	3	3 4 Y	-0-				-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-18	25	3	4 4 Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF. N/A	
12	186 #	227	-0-	41 B	-506	227	3	N	-0-				-0-
01	217 #	216	-0-	-1 B	-507	216	3	N	-0-				-0-
02	196 #	207	-0-	11 B	-496	207	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->	-288							
03	217 #	205	-0-	-12 B	-220	205	3	N	-0-				-0-
04	210 #	222	-0-	12 B	-208	222	3	N	-0-				-0-
05	217 #	223	-0-	6 B	-202	223	3	N	-0-				-0-
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:	148	RRCID ->	077865	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	4712	PERF. N/A	
12	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	Y	-0-				-0-
01	530 R	530	-0-	-0- B	-0-	526	3	4 9 Y	4	3 1			1
02	369 R	369	-0-	-0- B	-0-	324	3	38 4 Y	6	5 1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	341 #	290	-0-	-51 B	-51	217	3	72 4 Y	1	3 1			-0-
04	331 R	382	-0-	51 B	-0-	335	3	47 4 Y	-0-				-0-
*05	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	352	3	62 4 Y	6	5 1			1
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	165 U	RRCID ->	078331	COMPL. DATE	08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2657 - 2913	
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3	Y	-0-				-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3	Y	-0-				-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3 4 Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6									
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12 4 Y	-0-				-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12 4 Y	-0-				-0-
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10 4 Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION															
JUDKINS GAS UNIT I															
WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	155 #	387	-0-	232 B	-358	387	3	N	-0-				-0-		
01	341 #	384	-0-	43 B	-315	384	3	N	-0-				-0-		
02	308 #	368	-0-	60 B	-255	368	3	N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -40															
03	341 #	307	-0-	-34 B	-249	307	3	N	-0-				-0-		
04	330 #	387	-0-	57 B	-192	387	3	N	-0-				-0-		
05	341 #	392	-0-	51 B	-141	392	3	N	-0-				-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895															
12	31 #	25	-0-	-6 B	-111	25	3	Y	-0-				-0-		
01	31 #	41	-0-	10 B	-101	41	3	Y	-0-				-0-		
02	28 #	33	-0-	5 B	-96	30	3	Y	-0-	3	4	Y	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -75															
03	31 #	47	-0-	16 B	-5	35	3	Y	-0-	12	4	Y	-0-		
04	95 R	100	-0-	5 B	-0-	88	3	Y	-0-	12	4	Y	-0-		
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	Y	-0-	10	4	Y	-0-		
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865															
12	186 #	313	-0-	127 B	-332	313	3	N	-0-				-0-		
01	310 #	269	-0-	-41 B	-373	269	3	N	-0-				-0-		
02	280 #	278	-0-	-2 B	-375	278	3	N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -77															
03	310 #	179	-0-	-131 B	-429	179	3	N	-0-				-0-		
04	300 #	230	-0-	-70 B	-499	230	3	N	-0-				-0-		
05	310 #	241	-0-	-69 B	-568	241	3	N	-0-				-0-		
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022															
12	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	26	3	Y	9	13	1		1		
01	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	Y	-0-	1	1		-0-		
02	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	45	3	Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	30	3	Y	-0-	10	4	Y	-0-		
04	30 #	29	-0-	-1 B	-1	25	3	Y	-0-	4	4	Y	-0-		
05	31 #	26	-0-	-5 B	-6	22	3	Y	-0-	4	4	Y	-0-		
TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
12	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	4	1	Y	7	7	1		10		
01	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	8	9	Y	8	7	1		11		
02	645 R	645	-0-	-0- B	-0-	4	1	Y	6	7	1		10		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	659	-0-	659 B	659	489	3	Y	6	7	1		9		
04	DLQ G-10	898	-0-	898 B	1557	776	3	Y	11	8	1		12		
05	DLQ G-10	469	-0-	469 B	2026	391	3	Y	8	8	1		12		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	4475	PERF. 2652	-	2834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL	DEPTH	3145	PERF. 2683	-	3023
12	31 #	7	-0-	-24 B	-77	7	3				N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-101	7	3				N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26 B	-127	1	3		1	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->	-14									
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142	1	3		1	4	N	-0-			-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134	13	3		2	4	N	-0-			-0-
05	7 #	19	-0-	12 B	-122	16	3		3	4	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL	DEPTH	4565	PERF. 2678	-	2864
12	155 #	51	-0-	-104 B	-1351	51	3				N	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4 B	-1355	89	3				N	-0-			-0-
02	28 #	79	-0-	51 B	-1304	79	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-626	CANCELLED UNDERAGE ->	-678									
03	62 #	14	-0-	-48 B	-674	14	3				N	-0-			-0-
04	90 #	8	-0-	-82 B	-756	8	3				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-849						N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL	DEPTH	4692	PERF. 2678	-	2908
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL	DEPTH	3017	PERF. 2732	-	2916
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3				Y	-0-			-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3				Y	-0-			-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3		3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6											
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3		12	4	Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3		12	4	Y	-0-			-0-
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3		10	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL	DEPTH	3546	PERF. 2762	-	2943
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200										
TUBB, J. B. "B"				WELL #:		21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	350 R	350	-0-	-0-	B	-0-		3 1	339 3	3	Y	7	7 1			10
01	436 R	436	-0-	-0-	B	-0-		8 9	424 3	3	Y	8	7 1			11
02	461 R	461	-0-	-0-	B	-0-		3 1	404 3	3	Y	6	7 1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				47 4	7 9							
03	482 R	482	-0-	-0-	B	-0-		356 3	119 4	4	Y	6	7 1			9
04	738 R	738	-0-	-0-	B	-0-		7 9	90 4	4	Y	11	8 1			12
*05	362 R	362	-0-	-0-	B	-0-		636 3	53 4	4	Y	8	8 1			12
								12 9								
								300 3								
								9 9								

JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162		
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25 3		Y	-0-							-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41 3		Y	-0-							-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30 3		3 4	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35 3		12 4	Y	-0-						-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88 3		12 4	Y	-0-						-0-
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60 3		10 4	Y	-0-						-0-

J B TUBB F				WELL #:		21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952		
12	62 #	81	-0-	19 B	-12	1 1		67 3	N	12	10 1					7
01	81 R	93	-0-	12 B	-0-	13 9		1 1	80 3	N	11	12 1				6
02	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	12 9		1 1	76 3	N	12	10 1				8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				9 4	13 9							
03	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	69 3		23 4	N	13	16 1					5
04	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	14 9		15 4	N	15	16 1					4
*05	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	106 3		17 9		14	13 1					5
						44 3		8 4	N							
						15 9										

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932		
12	124 #	101	-0-	-23 B	-23	99 3		2 9	Y	2	3 1					-0-
01	124 #	110	-0-	-14 B	-37	108 3		2 9	Y	2	2 1					-0-
02	929 R	966	-0-	37 B	-0-	864 3		101 4	Y	1	1 1					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				1 9								
03	1551 R	1551	-0-	-0- B	-0-	1163 3		388 4	Y	-0-						-0-
04	2209 R	2209	-0-	-0- B	-0-	1935 3		274 4	Y	-0-						-0-
*05	1176 R	1176	-0-	-0- B	-0-	1000 3		176 4	Y	-0-						-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:		247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866		
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26 3		Y	-0-							-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31 3		Y	-0-							-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23 3		3 4	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->			-4								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20 3		7 4	Y	-0-						-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43 3		6 4	Y	-0-						-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-15	25 3		4 4	Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200								
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #:		20	RRCID ->		109513	COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2648 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	279 #	88	-0-	-191 B	-1102	88	3		Y	-0-			-0-	
01	248 #	119	-0-	-129 B	-1231	119	3		Y	-0-			-0-	
02	224 #	56	-0-	-168 B	-1399	50	3	6 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840	CANCELLED UNDERAGE ->	-559								
03	155 #	53	-0-	-102 B	-942	40	3	13 4	Y	-0-			-0-	
04	120 #	53	-0-	-67 B	-1009	46	3	7 4	Y	-0-			-0-	
05	124 #	31	-0-	-93 B	-1102	26	3	5 4	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		292	RRCID ->		113546	COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2626 - 2980
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		291	RRCID ->		113794	COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2603 - 2956
12	144 R	60	-0-	-84 B	-0-	50	3	10 9	Y	9	10 1		1	
01	55 R	55	-0-	-0- B	-0-	45	3	10 9	Y	9	8 1		2	
02	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	37	3	4 4	Y	9	8 1		3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		10	9							
03	62 #	45	-0-	-17 B	-17	27	3	9 4	Y	8	9 1		2	
						9	9							
04	60 #	47	-0-	-13 B	-30	35	3	5 4	Y	6	6 1		2	
						7	9							
05	62 #	33	-0-	-29 B	-59	21	3	4 4	Y	7	8 1		1	
						8	9							
TUBB, J. B. C				WELL #:		19	RRCID ->		116766	COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH	4729	PERF. 2716 - 3026
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:		20	RRCID ->		116767	COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2702 - 3127
12	620 #	300	-0-	-320 B	-2107	300	3		Y	-0-			-0-	
01	620 #	268	-0-	-352 B	-2459	268	3		Y	-0-			-0-	
02	476 #	231	-0-	-245 B	-2704	207	3	24 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1653	CANCELLED UNDERAGE ->	-1051								
03	310 #	235	-0-	-75 B	-1728	176	3	59 4	Y	-0-			-0-	
04	300 #	118	-0-	-182 B	-1910	103	3	15 4	Y	-0-			-0-	
05	310 #	520	-0-	210 B	-1700	442	3	78 4	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		283	RRCID ->		129304	COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2765 - 3046
12	558 #	306	-0-	-252 B	-1049	306	3		Y	-0-			-0-	
01	496 #	311	-0-	-185 B	-1234	311	3		Y	-0-			-0-	
02	252 #	183	-0-	-69 B	-1303	164	3	19 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1303										
03	310 #	177	-0-	-133 B	-1436	133	3	44 4	Y	-0-			-0-	
04	300 #	541	-0-	241 B	-1195	474	3	67 4	Y	-0-			-0-	
05	310 #	322	-0-	12 B	-1183	274	3	48 4	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 #	85	-0-	-101 B	-2584	85	3		-0-				-0-
01	186 #	94	-0-	-92 B	-2676	94	3		-0-				-0-
02	168 #	37	-0-	-131 B	-2807	33	3	4 4	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-940	CANCELLED UNDERAGE ->	-1867							
03	93 #	29	-0-	-64 B	-1004	22	3	7 4	-0-				-0-
04	90 #	53	-0-	-37 B	-1041	46	3	7 4	-0-				-0-
05	93 #	31	-0-	-62 B	-1103	26	3	5 4	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
12	713 #	431	-0-	-282 B	-2168	431	3		-0-				-0-
01	620 #	441	-0-	-179 B	-2347	441	3		-0-				-0-
02	560 #	297	-0-	-263 B	-2610	266	3	31 4	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1720	CANCELLED UNDERAGE ->	-890							
03	527 #	416	-0-	-111 B	-1831	312	3	104 4	-0-				-0-
04	420 #	537	-0-	-117 B	-1714	470	3	67 4	-0-				-0-
05	434 #	267	-0-	-167 B	-1881	227	3	40 4	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153	
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3		-0-				-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3		-0-				-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3 4	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6									
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12 4	-0-				-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12 4	-0-				-0-
*05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10 4	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150	
12	620 #	477	-0-	-143 B	-462	459	3	18 9	16	17	1		2
01	620 #	283	-0-	-337 B	-799	271	3	12 9	11	11	1		2
02	560 #	223	-0-	-337 B	-1136	193	3	23 4	6	6	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-817	CANCELLED UNDERAGE ->	-319							
03	465 #	213	-0-	-252 B	-1069	160	3	53 4	-0-	2	1		-0-
04	1259 R	2328	-0-	1069 B	-0-	2039	3	289 4	-0-				-0-
*05	715 R	715	-0-	-0- B	-0-	608	3	107 4	-0-				-0-

TUBB, J.B. C				WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906	
12	744 #	258	-0-	-486 B	-2239	258	3		-0-	2	1		-0-
01	744 #	62	-0-	-682 B	-2921	62	3		-0-				-0-
02	672 #	35	-0-	-637 B	-3558	31	3	4 4	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2737	CANCELLED UNDERAGE ->	-821							
03	341 #	152	-0-	-189 B	-2926	114	3	38 4	-0-				-0-
04	240 #	343	-0-	103 B	-2823	300	3	43 4	-0-				-0-
05	248 #	206	-0-	-42 B	-2865	175	3	31 4	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880	
12	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3		-0-				-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-85	25	3		-0-				-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-94	17	3	2 4	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69	CANCELLED UNDERAGE ->	-25							
03	31 #	29	-0-	-2 B	-71	22	3	7 4	-0-				-0-
04	30 #	53	-0-	23 B	-48	46	3	7 4	-0-				-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-48	26	3	5 4	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 287														
RRCID -> 148163														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH														
3670														
PERF. 2660 - 2878														
CNTY: CRANE														
M 0														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
12	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	735	3	20	9	Y	18	17	1	2
01	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	759	3	23	9	Y	21	19	1	4
02	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	510	3	60	4	Y	17	15	1	6
						19	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 #	217	-0-	-248 B	-248	157	3	52	4	Y	7	11	1	2
						8	9							
04	450 #	17	-0-	-433 B	-681	9	3	1	4	Y	6	6	1	2
						7	9							
05	465 #	26	-0-	-439 B	-1120	9	3	2	4	Y	14	13	1	3
						15	9							
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 121														
RRCID -> 148230														
COMPL. DATE 09/09/1993														
TOTAL DEPTH 4415														
PERF. 2581 - 2725														
12	302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-	2	1	-0-
01	289 R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
02	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	285	3	33	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	293	3	98	4	Y	-0-			-0-
04	506 R	506	-0-	-0- B	-0-	443	3	63	4	Y	-0-			-0-
*05	448 R	448	-0-	-0- B	-0-	381	3	67	4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 1														
RRCID -> 150188														
COMPL. DATE 06/18/1994														
TOTAL DEPTH 4420														
PERF. 2794 - 3132														
12	589 #	264	-0-	-325 B	-1010	264	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	309	-0-	-280 B	-1290	309	3			Y	-0-			-0-
02	532 #	367	-0-	-165 B	-1455	329	3	38	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1455														
03	279 #	497	-0-	218 B	-1237	373	3	124	4	Y	-0-			-0-
04	300 #	1105	-0-	805 B	-432	968	3	137	4	Y	-0-			-0-
05	310 #	648	-0-	338 B	-94	551	3	97	4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 62														
RRCID -> 150190														
COMPL. DATE 06/06/1994														
TOTAL DEPTH 4535														
PERF. 2712 - 2994														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 258														
RRCID -> 150378														
COMPL. DATE 06/01/1994														
TOTAL DEPTH 4806														
PERF. 2721 - 2974														
12	155 #	27	-0-	-128 B	-404	27	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	28	-0-	-96 B	-500	28	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	5	-0-	-51 B	-551	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551														
03	62 #	5	-0-	-57 B	-608	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	61	-0-	31 B	-577	53	3	8	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	74	-0-	43 B	-534	63	3	11	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 7														
RRCID -> 151065														
COMPL. DATE 08/23/1994														
TOTAL DEPTH 2921														
PERF. 2662 - 2873														
12	434 #	797	-0-	363 B	-1595	797	3			N	-0-			-0-
01	899 #	803	-0-	-96 B	-1691	803	3			N	-0-			-0-
02	812 #	752	-0-	-60 B	-1751	752	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -982 CANCELLED UNDERAGE -> -769														
03	899 #	505	-0-	-394 B	-1376	505	3			N	-0-			-0-
04	780 #	608	-0-	-172 B	-1548	608	3			N	-0-			-0-
05	837 #	610	-0-	-227 B	-1775	610	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3661	PERF. 2705 -	3144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	31 #	32	-0-	1 B	-54	32 3			Y	-0-			-0-	
01	31 #	32	-0-	1 B	-53	32 3			Y	-0-			-0-	
02	56 #	35	-0-	-21 B	-74	31 3		4 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74										
03	31 #	36	-0-	5 B	-69	27 3		9 4	Y	-0-			-0-	
04	30 #	39	-0-	9 B	-60	34 3		5 4	Y	-0-			-0-	
*05	90 R	150	-0-	60 B	-0-	128 3		22 4	Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 2665 -	2893
12	62 #	25	-0-	-37 B	-82	25 3			N	-0-			-0-	
01	62 #	41	-0-	-21 B	-103	41 3			N	-0-			-0-	
02	56 #	33	-0-	-23 B	-126	30 3		3 4	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126										
03	62 #	47	-0-	-15 B	-141	35 3		12 4	N	-0-			-0-	
04	30 #	100	-0-	70 B	-71	88 3		12 4	N	-0-			-0-	
05	31 #	70	-0-	39 B	-32	60 3		10 4	N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 2721 -	2990
12	62 #	26	-0-	-36 B	-187	26 3			Y	-0-			-0-	
01	31 #	31	-0-	-0- B	-187	31 3			Y	-0-			-0-	
02	28 #	26	-0-	-2 B	-189	23 3		3 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->	-46								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-147	20 3		7 4	Y	-0-			-0-	
04	30 #	49	-0-	19 B	-128	43 3		6 4	Y	-0-			-0-	
05	31 #	29	-0-	-2 B	-130	25 3		4 4	Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	4535	PERF. 2784 -	2929
12	434 #	670	-0-	236 B	-1104	670 3			N	-0-			-0-	
01	744 #	632	-0-	-112 B	-1216	632 3			N	-0-			-0-	
02	672 #	609	-0-	-63 B	-1279	609 3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683	CANCELLED UNDERAGE ->	-596								
03	744 #	502	-0-	-242 B	-925	502 3			N	-0-			-0-	
04	660 #	629	-0-	-31 B	-956	629 3			N	-0-			-0-	
05	682 #	602	-0-	-80 B	-1036	602 3			N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	5720	PERF. 2744 -	2974
12	806 #	406	-0-	-400 B	-1215	406 3			N	-0-			-0-	
01	806 #	464	-0-	-342 B	-1557	464 3			N	-0-			-0-	
02	728 #	386	-0-	-342 B	-1899	346 3		40 4	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1821	CANCELLED UNDERAGE ->	-78								
03	496 #	468	-0-	-28 B	-1849	351 3		117 4	N	-0-			-0-	
04	450 #	949	-0-	499 B	-1350	831 3		118 4	N	-0-			-0-	
05	465 #	549	-0-	84 B	-1266	467 3		82 4	N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 2781 -	2906
12	651 #	243	-0-	-408 B	-1480	225 3		18 9	Y	16	17	1	2	
01	651 #	91	-0-	-560 B	-2040	91 3			Y	-0-	2	1	-0-	
02	448 #	46	-0-	-402 B	-2442	41 3		5 4	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2331	CANCELLED UNDERAGE ->	-111								
03	310 #	27	-0-	-283 B	-2614	20 3		7 4	Y	-0-			-0-	
04	240 #	49	-0-	-191 B	-2805	43 3		6 4	Y	-0-			-0-	
05	248 #	29	-0-	-219 B	-3024	25 3		4 4	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION															
JUDKINS GAS UNIT III															
//CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 027200															
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	434 #	733	-0-	299 B	-1578	733	3		N	-0-				-0-	
01	806 #	706	-0-	-100 B	-1678	706	3		N	-0-				-0-	
02	728 #	660	-0-	-68 B	-1746	660	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -840 CANCELLED UNDERAGE -> -906															
03	806 #	489	-0-	-317 B	-1157	489	3		N	-0-				-0-	
04	720 #	658	-0-	-62 B	-1219	658	3		N	-0-				-0-	
05	744 #	636	-0-	-108 B	-1327	636	3		N	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830															
12	341 #	556	-0-	215 B	-862	556	3		N	-0-				-0-	
01	589 #	468	-0-	-121 B	-983	468	3		N	-0-				-0-	
02	532 #	472	-0-	-60 B	-1043	472	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -344															
03	589 #	329	-0-	-260 B	-959	329	3		N	-0-				-0-	
04	540 #	415	-0-	-125 B	-1084	415	3		N	-0-				-0-	
05	558 #	435	-0-	-123 B	-1207	435	3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974															
12	217 #	311	-0-	94 B	-300	311	3		N	-0-				-0-	
01	310 #	287	-0-	-23 B	-323	287	3		N	-0-				-0-	
02	280 #	264	-0-	-16 B	-339	264	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -120															
03	310 #	218	-0-	-92 B	-311	218	3		N	-0-				-0-	
04	300 #	275	-0-	-25 B	-336	275	3		N	-0-				-0-	
05	310 #	257	-0-	-53 B	-389	257	3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889															
12	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	760	3	21 9	Y	19	19	1		2	
01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	139	3	8 9	Y	7	8	1		1	
02	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	101	3	12 4	Y	1	2	1		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 #	123	-0-	-63 B	-63	92	3	31 4	Y	-0-				-0-	
04	328 R	391	-0-	63 B	-0-	340	3	48 4	Y	3	2	1		1	
*05 794 R 794 -0- -0- B -0- 665 3 117 4 Y 11 10 1 2															
12 9															
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982															
12	744 #	1033	-0-	289 B	-1647	1033	3		N	-0-				-0-	
01	1178 #	1010	-0-	-168 B	-1815	1010	3		N	-0-				-0-	
02	1064 #	945	-0-	-119 B	-1934	945	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -884															
03	1178 #	799	-0-	-379 B	-1429	799	3		N	-0-				-0-	
04	990 #	1004	-0-	14 B	-1415	1004	3		N	-0-				-0-	
05	1054 #	960	-0-	-94 B	-1509	960	3		N	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200							
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831 - 3235
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835 - 3333
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63	7 3			Y	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87	7 3			Y	-0-		-0-
02	28 #	2	-0-	-26 B	-113	1 3	1 4		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113								
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142	1 3	1 4		Y	-0-		-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134	13 3	2 4		Y	-0-		-0-
05	7 #	19	-0-	12 B	-122	16 3	3 4		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832 - 3054
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756 - 3055
12	4 #	16	-0-	12 B	-128	16 3			N	-0-		-0-
01	5 #	21	-0-	16 B	-112	21 3			N	-0-		-0-
02	11 #	25	-0-	14 B	-98	25 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54	CANCELLED UNDERAGE ->	-44						
03	31 #	22	-0-	-9 B	-63	22 3			N	-0-		-0-
04	30 #	27	-0-	-3 B	-66	27 3			N	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-75	22 3			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735 - 2985
12	620 #	1048	-0-	428 B	-1115	1048 3			N	-0-		-0-
01	1023 #	1000	-0-	-23 B	-1138	1000 3			N	-0-		-0-
02	924 #	913	-0-	-11 B	-1149	913 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-709	CANCELLED UNDERAGE ->	-440						
03	1023 #	705	-0-	-318 B	-1027	705 3			N	-0-		-0-
04	990 #	889	-0-	-101 B	-1128	889 3			N	-0-		-0-
05	1023 #	872	-0-	-151 B	-1279	872 3			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710 - 3070
12	620 #	1002	-0-	382 B	-1268	1002 3			N	-0-		-0-
01	1023 #	901	-0-	-122 B	-1390	901 3			N	-0-		-0-
02	924 #	827	-0-	-97 B	-1487	827 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1058	CANCELLED UNDERAGE ->	-429						
03	1023 #	632	-0-	-391 B	-1449	632 3			N	-0-		-0-
04	960 #	402	-0-	-558 B	-2007	402 3			N	-0-		-0-
05	992 #	53	-0-	-939 B	-2946	53 3			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		10 #	16	-0-	6 B	-65		16 3			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-96					N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-124					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88	CANCELLED	UNDERAGE ->		-36							
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-119					N	-0-			-0-
04		30 #	8	-0-	-22 B	-141		8 3			N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-172					N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623											
FURR-TUBB				WELL #:		2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993	
12		403 R	403	-0-	-0- B	-0-		403 3			Y	-0-			24
01		441 R	441	-0-	-0- B	-0-		441 3			Y	-0-			24
02		392 #	235	-0-	-157 B	-157		235 3			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157											
03		434 #	565	-0-	131 B	-26		565 3			Y	-0-			24
04		514 R	540	-0-	26 B	-0-		540 3			Y	-0-			24
*05		540 R	540	-0-	-0- B	-0-		540 3			Y	-0-			24
FURR-TUBB				WELL #:		1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875	
12		1360 R	511	-0-	-849 B	-0-		511 3			Y	-0-			54
01		465 #	450	-0-	-15 B	-15		450 3			Y	-0-			54
02		555 R	570	-0-	15 B	-0-		570 3			Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		496 #	368	-0-	-128 B	-128		368 3			Y	-0-			54
04		480 #	343	-0-	-137 B	-265		343 3			Y	-0-			54
05		527 #	345	-0-	-182 B	-447		345 3			Y	-0-			54
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A	
12		2139 #	2159	-0-	20 B	-1362		2159 3			N	-0-			-0-
01		2139 #	2213	-0-	74 B	-1288		2213 3			N	-0-			-0-
02		1960 #	1906	-0-	-54 B	-1342		1906 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54	CANCELLED	UNDERAGE ->		-1288							
03		2170 #	2105	-0-	-65 B	-119		2105 3			N	-0-			-0-
04		2130 #	1891	-0-	-239 B	-358		1891 3			N	-0-			-0-
05		2201 #	1856	-0-	-345 B	-703		1856 3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 3088		PERF. N/A	
12		1655 R	390	-0-	-1265 B	-0-		390 3			Y	-0-			-0-
01		465 #	393	-0-	-72 B	-72		393 3			Y	-0-			-0-
02		420 #	352	-0-	-68 B	-140		352 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140											
03		434 #	375	-0-	-59 B	-199		375 3			Y	-0-			-0-
04		360 #	406	-0-	46 B	-153		406 3			Y	-0-			-0-
05		372 #	424	-0-	52 B	-101		424 3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH 3001		PERF. N/A	
12		713 #	683	-0-	-30 B	-55		683 3			N	-0-			-0-
01		713 #	681	-0-	-32 B	-87		681 3			N	-0-			-0-
02		644 #	572	-0-	-72 B	-159		572 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134	CANCELLED	UNDERAGE ->		-25							
03		713 #	658	-0-	-55 B	-189		658 3			N	-0-			-0-
04		660 #	655	-0-	-5 B	-194		655 3			N	-0-			-0-
05		682 #	593	-0-	-89 B	-283		593 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																		
WADDELL, W.N. ET AL																		
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL																		
WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A																		
12	1116 #	1085	-0-		-31 B	-31		1085	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	1045	-0-		-71 B	-102		1045	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	927	-0-		-81 B	-183		927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																		
03	1116 #	1215	-0-		99 B	-84		1215	3			N	-0-					-0-
04	1080 #	1147	-0-		67 B	-17		1147	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	991	-0-		-94 B	-111		991	3			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL																		
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A																		
12	527 #	441	-0-		-86 B	-138		441	3			N	-0-					-0-
01	527 #	414	-0-		-113 B	-251		414	3			N	-0-					-0-
02	476 #	356	-0-		-120 B	-371		356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -50																		
03	527 #	422	-0-		-105 B	-426		422	3			N	-0-					-0-
04	480 #	418	-0-		-62 B	-488		418	3			N	-0-					-0-
05	434 #	370	-0-		-64 B	-552		370	3			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL																		
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																		
12	310 #	313	-0-		3 B	-34		296	3	17 9	N	15	15 0					-0-
01	310 #	324	-0-		14 B	-20		298	3	26 9	N	24	23 0					1
02	280 #	288	-0-		8 B	-12		264	3	24 9	N	22	22 0					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																		
03	310 #	322	-0-		12 B	-0-		293	3	29 9	N	26	26 0					1
04	310 R	310	-0-		-0- B	-0-		280	3	30 9	N	27	27 0					1
*05	319 R	319	-0-		-0- B	-0-		290	3	29 9	N	26	26 0					1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I																		
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A																		
12	3588 R	1816	-0-		-1772 B	-0-		1816	3			Y	-0-					-0-
01	1269 R	1269	-0-		-0- B	-0-		1269	3			Y	-0-					-0-
02	1131 R	1131	-0-		-0- B	-0-		1131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240 #	1173	-0-		-67 B	-67		1173	3			Y	-0-					-0-
04	1770 #	1126	-0-		-644 B	-711		1126	3			Y	-0-					-0-
05	1829 #	999	-0-		-830 B	-1541		999	3			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL																		
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																		
12	3476 R	549	-0-		-2927 B	-0-		541	3	8 9	Y	7	8 0					1
01	1147 #	404	-0-		-743 B	-743		389	3	15 9	Y	14	13 0					2
02	1036 #	1031	-0-		-5 B	-748		1019	3	12 9	Y	11	11 0					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -748																		
03	1147 #	908	-0-		-239 B	-987		896	3	12 9	Y	11	12 0					1
04	1080 #	1008	-0-		-72 B	-1059		1008	3			Y	-0-	1 0				-0-
05	1147 #	961	-0-		-186 B	-1245		961	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1550 #	1698	-0-	148 B	-334	1655 3	43 9	N	39	39 0				1
01	1550 #	1743	-0-	193 B	-141	1701 3	42 9	N	38	38 0				1
02	1400 #	1531	-0-	131 B	-10	1505 3	26 9	N	24	24 0				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10														
03	1550 #	1500	-0-	-50 B	-60	1500 3		N	-0-	1 0				-0-
04	1500 #	1319	-0-	-181 B	-241	1319 3		N	-0-					-0-
05	1550 #	1400	-0-	-150 B	-391	1400 3		N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
12	281 R	84	-0-	-197 B	-0-	66 3	18 9	Y	16	16 0				1
01	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	60 3	20 9	Y	18	18 0				1
02	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36 3	21 9	Y	19	19 0				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	33 3	2 4	Y	16	16 0				1
						18 9								
04	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	35 3	9 4	Y	19	19 0				1
						21 9								
*05	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	48 3	23 9	Y	21	21 0				1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
12	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2199			N	-0-	2 0				-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806 B	-3005			N	-0-					-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-3677			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3296 CANCELLED UNDERAGE -> -381														
03	589 #	-0-	-0-	-589 B	-3885			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-4005			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4005			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
12	722 R	224	-0-	-498 B	-0-	181 3	43 9	Y	39	39 0				1
01	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	182 3	42 9	Y	38	38 0				1
02	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	165 3	26 9	Y	24	24 0				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		Y	-0-	1 0				-0-
04	180 #	174	-0-	-6 B	-6	174 3		Y	-0-					-0-
05	186 #	178	-0-	-8 B	-14	178 3		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A														
12	341 #	354	-0-	13 B	-722	354 3		N	-0-					-0-
01	341 #	359	-0-	18 B	-704	359 3		N	-0-					-0-
02	308 #	323	-0-	15 B	-689	323 3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -689														
03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-					-0-
04	330 #	319	-0-	-11 B	-11	319 3		N	-0-					-0-
05	341 #	294	-0-	-47 B	-58	294 3		N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A														
12	3567 R	964	-0-	-2603 B	-0-	921 3	43 9	Y	39	39 0				1
01	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	907 3	42 9	Y	38	38 0				1
02	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	840 3	34 9	Y	31	31 0				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	994 R	994	-0-	-0- B	-0-	944 3	50 9	Y	45	45 0				1
04	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	884 3	36 9	Y	33	33 0				1
*05	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	903 3	39 9	Y	35	35 0				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	840 R	-0-	-0-	-840 B	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558 B	-558				Y	-0-			-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1034				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034													
03	13 #	-0-	-0-	-13 B	-1047				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1047				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1047				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
12	2893 R	800	-0-	-2093 B	-0-	757	3	43 9	Y	39	39 0		1
01	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42 9	Y	38	38 0		1
02	672 #	615	-0-	-57 B	-57	581	3	34 9	Y	31	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57													
03	744 #	793	-0-	49 B	-8	743	3	50 9	Y	45	45 0		1
04	720 #	717	-0-	-3 B	-11	681	3	36 9	Y	33	33 0		1
05	744 #	753	-0-	9 B	-2	714	3	39 9	Y	35	35 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
12	443 R	23	-0-	-420 B	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-323				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323													
03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-329				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
12	899 #	798	-0-	-101 B	-101	798	3		N	-0-			-0-
01	899 #	784	-0-	-115 B	-216	784	3		N	-0-			-0-
02	812 #	699	-0-	-113 B	-329	699	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329													
03	899 #	854	-0-	-45 B	-374	854	3		N	-0-			-0-
04	870 #	860	-0-	-10 B	-384	860	3		N	-0-			-0-
05	806 #	837	-0-	31 B	-353	837	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	1612 #	1667	-0-	55 B	-404	1667	3		N	-0-			-0-
01	1612 #	1773	-0-	161 B	-243	1773	3		N	-0-			-0-
02	1456 #	1410	-0-	-46 B	-289	1410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -46 CANCELLED UNDERAGE -> -243													
03	1620 R	1666	-0-	46 B	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
04	1593 R	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1309	-0-	-303 B	-303	1309	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2430 R	2608	-0-		178 B	-0-		2608	3			N	-0-					-0-
01	2702 R	2702	-0-		-0- B	-0-		2702	3			N	-0-					-0-
02	2264 R	2264	-0-		-0- B	-0-		2264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2611 R	2611	-0-		-0- B	-0-		2611	3			N	-0-					-0-
04	2539 R	2539	-0-		-0- B	-0-		2539	3			N	-0-					-0-
05	2418 #	2384	-0-		-34 B	-34		2384	3			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664																		
12	5702 R	3790	-0-		-1912 B	-0-		3790	3			Y	-0-					-0-
01	2587 R	2587	-0-		-0- B	-0-		2587	3			Y	-0-					-0-
02	2634 R	2634	-0-		-0- B	-0-		2634	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2857 R	2857	-0-		-0- B	-0-		2857	3			Y	-0-					-0-
04	3660 #	2432	-0-		-1228 B	-1228		2432	3			Y	-0-					-0-
05	3782 #	1903	-0-		-1879 B	-3107		1903	3			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A																		
12	1113 R	579	-0-		-534 B	-0-		462	3	117	9	Y	106	73	0			33
01	778 R	778	-0-		-0- B	-0-		390	3	388	9	Y	353	290	0			96
02	626 R	626	-0-		-0- B	-0-		397	3	229	9	Y	208	219	0			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	601 R	601	-0-		-0- B	-0-		314	3	287	9	Y	261	274	0			72
*04	750 #	528	-0-		-222 B	-222		283	3	245	9	Y	223	219	0			76
05	775 #	320	-0-		-455 B	-677		35	3	285	9	Y	259	275	0			60
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																		
12	558 #	607	-0-		49 B	-6		607	3			N	-0-					-0-
01	577 R	583	-0-		6 B	-0-		583	3			N	-0-					-0-
02	504 #	455	-0-		-49 B	-49		455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49																		
03	558 #	548	-0-		-10 B	-59		548	3			N	-0-					-0-
04	540 #	536	-0-		-4 B	-63		536	3			N	-0-					-0-
05	558 #	417	-0-		-141 B	-204		417	3			N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																		
12	899 #	862	-0-		-37 B	-413		862	3			N	-0-					-0-
01	899 #	847	-0-		-52 B	-465		847	3			N	-0-					-0-
02	812 #	748	-0-		-64 B	-529		748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -367																		
03	868 #	840	-0-		-28 B	-190		840	3			N	-0-					-0-
04	840 #	822	-0-		-18 B	-208		807	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	868 #	822	-0-		-46 B	-254		792	3	30	9	N	27	26	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B										CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069										RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-71 CANCELLED UNDERAGE ->		-31						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71						Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076										RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912								
12	2077 #	1079	-0-	-998 B	-6857	1079	3				N	-0-					-0-	
01	1240 #	1191	-0-	-49 B	-6906	1191	3				N	-0-					-0-	
02	980 #	1133	-0-	153 B	-6753	1133	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-4051 CANCELLED UNDERAGE ->		-2702						
03	1085 #	1278	-0-	193 B	-3858	1278	3				N	-0-					-0-	
04	1140 #	1253	-0-	113 B	-3745	1253	3				N	-0-					-0-	
05	1240 #	1161	-0-	-79 B	-3824	1161	3				N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338										RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
12	941 R	426	-0-	-515 B	-0-	426	3				Y	-0-					-0-	
01	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	434	3				Y	-0-					-0-	
02	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	388	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
03	446 R	446	-0-	-0- B	-0-	446	3				Y	-0-					-0-	
04	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	430	3			13 9	Y	12		12 0			-0-	
*05	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	413	3			58 9	Y	53		51 0			2	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26										RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075										RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A								
12	558 #	330	-0-	-228 B	-228	330	3				N	-0-					-0-	
01	558 #	337	-0-	-221 B	-449	337	3				N	-0-					-0-	
02	504 #	287	-0-	-217 B	-666	287	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-666								
03	558 #	325	-0-	-233 B	-899	325	3				N	-0-					-0-	
04	540 #	316	-0-	-224 B	-1123	316	3				N	-0-					-0-	
05	341 #	302	-0-	-39 B	-1162	302	3				N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077										RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL TR. J														WELL #:		1081		RRCID -> 054187		COMPL. DATE 12/28/1972		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-					

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #:		326		RRCID -> 070878		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-					

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #:		704		RRCID -> 074783		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. N/A									
12	806 #	848	-0-	42	B	-59	848	3						N	-0-					-0-					
01	806 #	862	-0-	56	B	-3	862	3						N	-0-					-0-					
02	728 #	720	-0-	-8	B	-11	720	3						N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-3																	
03	842 R	850	-0-	8	B	-0-	850	3						N	-0-					-0-					
04	842 R	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3						N	-0-					-0-					
05	806 #	700	-0-	-106	B	-106	700	3						N	-0-					-0-					

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #:		1102		RRCID -> 076807		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2766 - 2950									
12	806 #	927	-0-	121	B	-556	927	3						N	-0-					-0-					
01	868 #	959	-0-	91	B	-465	959	3						N	-0-					-0-					
02	840 #	738	-0-	-102	B	-567	738	3						N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-102	CANCELLED UNDERAGE ->	-465																	
03	930 #	910	-0-	-20	B	-122	910	3						N	-0-					-0-					
04	900 #	899	-0-	-1	B	-123	899	3						N	-0-					-0-					
05	930 #	780	-0-	-150	B	-273	780	3						N	-0-					-0-					

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #:		1116		RRCID -> 080555		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2738 - 2930									
12	248 #	269	-0-	21	B	-570	269	3						N	-0-					-0-					
01	248 #	152	-0-	-96	B	-666	152	3						N	-0-					-0-					
02	252 #	101	-0-	-151	B	-817	101	3						N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-251	CANCELLED UNDERAGE ->	-566																	
03	279 #	162	-0-	-117	B	-368	162	3						N	-0-					-0-					
04	270 #	185	-0-	-85	B	-453	185	3						N	-0-					-0-					
05	279 #	195	-0-	-84	B	-537	195	3						N	-0-					-0-					

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #:		1122		RRCID -> 083597		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2761 - 2988									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1116 #	1006	-0-	-110 B	-148	1006	3							-0-
01	1116 #	1047	-0-	-69 B	-217	1047	3							-0-
02	1008 #	859	-0-	-149 B	-366	859	3							-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-328	CANCELLED	UNDERAGE ->	-38								-0-
03	1085 #	1021	-0-	-64 B	-392	1021	3							-0-
04	1050 #	1044	-0-	-6 B	-398	1044	3							-0-
05	1054 #	908	-0-	-146 B	-544	908	3							-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
12	8670 R	2753	-0-	-5917 B	-0-	2743	3	10	4	Y	-0-			-0-
01	2796 R	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			Y	-0-			-0-
02	2520 #	1476	-0-	-1044 B	-1044	1476	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1044											-0-
03	2790 #	110	-0-	-2680 B	-3724	100	3	10	4	Y	-0-			-0-
04	120 #	107	-0-	-13 B	-3737	107	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11 B	-3748	113	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
12	589 #	652	-0-	63 B	-65	652	3							-0-
01	598 R	663	-0-	65 B	-0-	663	3							-0-
02	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572	3							-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											-0-
03	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	626	3							-0-
04	570 #	566	-0-	-4 B	-4	566	3							-0-
05	589 #	517	-0-	-72 B	-76	517	3							-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				//CONT.//		109336													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1142		RRCID -> 086504		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2680 - 2930							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2522 R	2522	-0-	-0- B	-0-				2522 3			N	-0-					-0-	
01	2530 R	2530	-0-	-0- B	-0-				2530 3			N	-0-					-0-	
02	2038 R	2038	-0-	-0- B	-0-				2038 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	2342 R	2342	-0-	-0- B	-0-				2342 3			N	-0-					-0-	
04	2283 R	2283	-0-	-0- B	-0-				2283 3			N	-0-					-0-	
*05	2233 R	2233	-0-	-0- B	-0-				2233 3			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1141		RRCID -> 086671		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2862 - 2998							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2615 - 2912							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2741 - 2965							
12	558 #	550	-0-	-8 B	-120		550 3					N	-0-					-0-	
01	558 #	552	-0-	-6 B	-126		552 3					N	-0-					-0-	
02	504 #	477	-0-	-27 B	-153		477 3					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->	-106												-0-	
03	558 #	546	-0-	-12 B	-59		546 3					N	-0-					-0-	
04	540 #	529	-0-	-11 B	-70		529 3					N	-0-					-0-	
05	558 #	505	-0-	-53 B	-123		505 3					N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2749 - 3005							
12	496 #	434	-0-	-62 B	-155		434 3					N	-0-					-0-	
01	496 #	410	-0-	-86 B	-241		410 3					N	-0-					-0-	
02	448 #	365	-0-	-83 B	-324		365 3					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-324														-0-	
03	465 #	391	-0-	-74 B	-398		391 3					N	-0-					-0-	
04	420 #	382	-0-	-38 B	-436		382 3					N	-0-					-0-	
05	434 #	393	-0-	-41 B	-477		393 3					N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1158		RRCID -> 089502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2738 - 2987							
12	2234 R	816	-0-	-1418 B	-0-		808 3	8 9	Y	7	6 0							2	
01	899 #	816	-0-	-83 B	-83		808 3	8 9	Y	7	7 0							0	
02	812 #	717	-0-	-95 B	-178		713 3	4 9	Y	4	4 0							2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178														-0-	
03	868 #	699	-0-	-169 B	-347		698 3	1 9	Y	1	3 0							-0-	
*04	780 #	603	-0-	-177 B	-524		600 3	3 9	Y	3	2 0							1	
05	806 #	598	-0-	-208 B	-732		595 3	3 9	Y	3	3 0								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3079				Y	-0-			-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992 B	-4071				Y	-0-			-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896 B	-4967				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1888 CANCELLED UNDERAGE -> -3079													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1888				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1888				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1888				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
12	4716 R	1573	-0-	-3143 B	-0-	1470	3	103 9	Y	94	94 0		2
01	1572 R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107 9	Y	97	95 0		4
02	1361 R	1361	-0-	-0- B	-0-	1264	3	97 9	Y	88	89 0		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1487 R	1487	-0-	-0- B	-0-	1373	3	114 9	Y	104	105 0		2
04	1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1294	3	118 9	Y	107	106 0		3
05	1364 #	1362	-0-	-2 B	-2	1248	3	114 9	Y	104	104 0		3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
12	4945 R	1273	-0-	-3672 B	-0-	1170	3	103 9	Y	94	94 0		2
01	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92 9	Y	84	82 0		4
02	1063 R	1063	-0-	-0- B	-0-	990	3	73 9	Y	66	67 0		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1106	3	86 9	Y	78	79 0		2
04	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1045	3	88 9	Y	80	80 0		2
*05	1137 R	1137	-0-	-0- B	-0-	1051	3	86 9	Y	78	78 0		2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124													
12	6283 R	1690	-0-	-4593 B	-0-	1647	3	43 9	Y	39	39 0		1
01	1860 #	1620	-0-	-240 B	-240	1578	3	42 9	Y	38	38 0		1
02	1680 #	1386	-0-	-294 B	-534	1352	3	34 9	Y	31	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534													
03	1829 #	1597	-0-	-232 B	-766	1547	3	50 9	Y	45	45 0		1
04	1770 #	1581	-0-	-189 B	-955	1545	3	36 9	Y	33	33 0		1
05	1705 #	1669	-0-	-36 B	-991	1630	3	39 9	Y	35	35 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010													
12	2386 R	2602	-0-	216 B	-0-	2512	3	16 4	N	67	57 0		21
						74	9						
01	3058 R	3058	-0-	-0- B	-0-	3002	3	56 9	N	51	58 0		14
02	3318 R	3318	-0-	-0- B	-0-	3286	3	32 9	N	29	31 0		12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1228	3	72 4	N	21	27 0		6
						23	9						
*04	1260 #	1048	-0-	-212 B	-212	1031	3	17 9	N	15	16 0		5
05	1302 #	1080	-0-	-222 B	-434	1059	3	21 9	N	19	20 0		4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042													
12	1217 R	231	-0-	-986 B	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
01	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
02	308 #	271	-0-	-37 B	-37	271	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37													
03	341 #	370	-0-	29 B	-8	370	3		Y	-0-			-0-
04	375 R	383	-0-	8 B	-0-	368	3	15 9	Y	14	14 0		-0-
05	341 #	198	-0-	-143 B	-143	168	3	30 9	Y	27	26 0		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1147 #	1155	-0-	8 B	-124	1149	3	6	9	N	5	5	0	-0-
01	1147 #	1152	-0-	5 B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0	-0-
02	1036 #	898	-0-	-138 B	-257	898	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-138	CANCELLED UNDERAGE ->	-119									
03	1147 #	1165	-0-	18 B	-120	1165	3			N	-0-			-0-
04	1110 #	1094	-0-	-16 B	-136	1094	3			N	-0-			-0-
05	1147 #	918	-0-	-229 B	-365	918	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
12	930 #	851	-0-	-79 B	-335	851	3			N	-0-			-0-
01	930 #	869	-0-	-61 B	-396	869	3			N	-0-			-0-
02	840 #	794	-0-	-46 B	-442	794	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-256									
03	930 #	923	-0-	-7 B	-193	923	3			N	-0-			-0-
04	900 #	893	-0-	-7 B	-200	893	3			N	-0-			-0-
05	868 #	811	-0-	-57 B	-257	811	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
12	1953 #	2078	-0-	125 B	-1120	2078	3			N	-0-			-0-
01	1953 #	2287	-0-	334 B	-786	2287	3			N	-0-			-0-
02	1764 #	1755	-0-	-9 B	-795	1755	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-9	CANCELLED UNDERAGE ->	-786									
03	2102 R	2111	-0-	9 B	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
04	1960 R	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
05	1953 #	1404	-0-	-549 B	-549	1404	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
12	31 #	10	-0-	-21 B	-112	10	3			N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19 B	-131	12	3			N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15 B	-146	13	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-112	CANCELLED UNDERAGE ->	-34									
03	31 #	32	-0-	1 B	-111	32	3			N	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-110	31	3			N	-0-			-0-
05	13 #	27	-0-	14 B	-96	27	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
12	1953 #	1963	-0-	10 B	-842	1963	3			N	-0-			-0-
01	1953 #	1998	-0-	45 B	-797	1998	3			N	-0-			-0-
02	1764 #	1452	-0-	-312 B	-1109	1452	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-312	CANCELLED UNDERAGE ->	-797									
03	1953 #	1684	-0-	-269 B	-581	1684	3			N	-0-			-0-
04	1890 #	1772	-0-	-118 B	-699	1772	3			N	-0-			-0-
05	1953 #	1373	-0-	-580 B	-1279	1373	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1027 R	1042	-0-	15 B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
01	1080 R	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
02	896 #	885	-0-	-11 B	-11	885	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11													
03	1048 R	1059	-0-	11 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
04	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05	992 #	835	-0-	-157 B	-157	835	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083													
12	713 #	710	-0-	-3 B	-85	710	3		N	-0-			-0-
01	713 #	701	-0-	-12 B	-97	701	3		N	-0-			-0-
02	644 #	630	-0-	-14 B	-111	630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29 CANCELLED UNDERAGE -> -82													
03	713 #	724	-0-	11 B	-18	724	3		N	-0-			-0-
04	690 #	704	-0-	14 B	-4	704	3		N	-0-			-0-
05	713 #	700	-0-	-13 B	-17	700	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229													
12	434 #	429	-0-	-5 B	-417	429	3		N	-0-			-0-
01	434 #	476	-0-	42 B	-375	476	3		N	-0-			-0-
02	392 #	473	-0-	81 B	-294	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -191													
03	434 #	506	-0-	72 B	-31	484	3	22 9	N	20	20 0		-0-
04	450 #	481	-0-	31 B	-0-	451	3	30 9	N	27	26 0		1
05	527 #	486	-0-	-41 B	-41	457	3	29 9	N	26	26 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
12	3378 R	880	-0-	-2498 B	-0-	837	3	43 9	Y	39	39 0		1
01	863 R	863	-0-	-0- B	-0-	821	3	42 9	Y	38	38 0		1
02	756 #	686	-0-	-70 B	-70	652	3	34 9	Y	31	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70													
03	837 #	890	-0-	53 B	-17	840	3	50 9	Y	45	45 0		1
04	810 #	810	-0-	-0- B	-17	774	3	36 9	Y	33	33 0		1
05	837 #	804	-0-	-33 B	-50	765	3	39 9	Y	35	35 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//										80473 248										ASSOCIATED										49B										CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.//										109336										RRCID -> 106765										COMPL. DATE 06/06/1983										TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934									
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1252																																																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																											
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-																																
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1109										RRCID -> 107235										COMPL. DATE 06/03/1983										TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980																			
12	01	1767 #	1671	-0-	-0-	B	-96	B	-255				1671	3				N		-0-							-0-																																
01	01	1767 #	1952	-0-	-0-	B	-185	B	-70				1952	3				N		-0-							-0-																																
02	01	1596 #	1580	-0-	-0-	B	-16	B	-86				1580	3				N		-0-							-0-																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86																																																											
03	01	1767 #	1808	-0-	-0-	B	-41	B	-45				1808	3				N		-0-							-0-																																
04	01	1710 #	1735	-0-	-0-	B	-25	B	-20				1735	3				N		-0-							-0-																																
05	01	1767 #	1472	-0-	-0-	B	-295	B	-315				1472	3				N		-0-							-0-																																
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1110										RRCID -> 107236										COMPL. DATE 06/01/1983										TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902																			
12	01	1994 R	1994	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				1994	3				N		-0-							-0-																																
01	01	2035 R	2035	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				2035	3				N		-0-							-0-																																
02	01	1680 #	1678	-0-	-0-	B	-2	B	-2				1678	3				N		-0-							-0-																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																																																											
03	01	1954 R	1956	-0-	-0-	B	-2	B	-0-				1956	3				N		-0-							-0-																																
04	01	1899 R	1899	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				1899	3				N		-0-							-0-																																
05	01	1860 #	1750	-0-	-0-	B	-110	B	-110				1750	3				N		-0-							-0-																																
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1241										RRCID -> 107336										COMPL. DATE 06/06/1983										TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																											
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
WADDELL, W.N.										WELL #: 309										RRCID -> 107580										COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																											
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-									N		-0-							-0-																																
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1227										RRCID -> 116738										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054									
12	01	1312 R	369	-0-	-0-	B	-943	B	-0-				326	3		43	9	Y		39		38	0				1																																
01	01	350 R	350	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				308	3		42	9	Y		38		38	0				1																																
02	01	280 #	279	-0-	-0-	B	-1	B	-1				245	3		34	9	Y		31		31	0				1																																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																																																											
03	01	359 R	360	-0-	-0-	B	-1	B	-0-				310	3		50	9	Y		45		45	0				1																																
04	01	300 #	289	-0-	-0-	B	-11	B	-11				272	3		17	9	Y		15		16	0				-0-																																
05	01	310 #	267	-0-	-0-	B	-43	B	-54				266	3		1	9	Y		1		1	0				-0-																																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	708 R	445	-0-	-263 B	-0-	420 3	2 4	Y	21	20 0				3
01	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	23 9								
02	392 #	390	-0-	-2 B	-2	455 3	26 9	Y	24	25 0				2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					364 3	26 9	Y	24	23 0				3
03	434 #	378	-0-	-56 B	-58	329 3	25 4	Y	22	22 0				3
04	450 #	332	-0-	-118 B	-176	24 9								
05	465 #	342	-0-	-123 B	-299	309 3	23 9	Y	21	22 0				2
						310 3	32 9	Y	29	29 0				2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
12	8116 R	2039	-0-	-6077 B	-0-	2039 3		Y	-0-					-0-
01	2263 #	2134	-0-	-129 B	-129	2134 3		Y	-0-					-0-
02	2044 #	1770	-0-	-274 B	-403	1770 3		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-403										
03	2232 #	2049	-0-	-183 B	-586	2049 3		Y	-0-					-0-
04	2100 #	1980	-0-	-120 B	-706	1980 3		Y	-0-					-0-
05	2139 #	1785	-0-	-354 B	-1060	1785 3		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
12	6074 R	1557	-0-	-4517 B	-0-	1514 3	43 9	Y	39	39 0				1
01	1643 #	1579	-0-	-64 B	-64	1537 3	42 9	Y	38	38 0				1
02	1484 #	1390	-0-	-94 B	-158	1356 3	34 9	Y	31	31 0				1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-158										
03	1643 #	1630	-0-	-13 B	-171	1580 3	50 9	Y	45	45 0				1
04	1530 #	1630	-0-	100 B	-71	1594 3	36 9	Y	33	33 0				1
05	1581 #	1618	-0-	37 B	-34	1567 3	51 9	Y	46	46 0				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 #	967	-0-	-87 B	-676	924	3	43	9	N	39	39	0	1
01	1054 #	967	-0-	-87 B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0	1
02	952 #	791	-0-	-161 B	-924	757	3	34	9	N	31	31	0	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-335	CANCELLED	UNDERAGE ->	-589								
03	1023 #	1005	-0-	-18 B	-353	955	3	50	9	N	45	45	0	1
04	960 #	898	-0-	-62 B	-415	862	3	36	9	N	33	33	0	1
05	961 #	913	-0-	-48 B	-463	874	3	39	9	N	35	35	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
12	2666 #	3309	-0-	643 B	-3412	3309	3			N	-0-			-0-
01	2108 #	3133	-0-	1025 B	-2387	3133	3			N	-0-			-0-
02	1904 #	2508	-0-	604 B	-1783	2508	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1310	CANCELLED	UNDERAGE ->	-473								
03	2883 #	3064	-0-	181 B	-1129	3064	3			N	-0-			-0-
04	2790 #	2812	-0-	22 B	-1107	2812	3			N	-0-			-0-
05	2883 #	2495	-0-	-388 B	-1495	2495	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
12	2898 R	854	-0-	-2044 B	-0-	811	3	43	9	Y	39	39	0	1
01	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0	1
02	700 #	586	-0-	-114 B	-114	552	3	34	9	Y	31	31	0	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-114											
03	775 #	874	-0-	99 B	-15	824	3	50	9	Y	45	45	0	1
04	791 R	806	-0-	15 B	-0-	770	3	36	9	Y	33	33	0	1
*05	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	755	3	39	9	Y	35	35	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
12	6709 R	1798	-0-	-4911 B	-0-	1668	3	130	9	Y	118	117	0	3
01	1783 R	1783	-0-	-0- B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0	5
02	1602 R	1602	-0-	-0- B	-0-	1480	3	122	9	Y	111	112	0	4
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1599	3	143	9	Y	130	131	0	3
04	1645 R	1645	-0-	-0- B	-0-	1514	3	131	9	Y	119	119	0	3
05	1674 #	1629	-0-	-45 B	-45	1515	3	114	9	Y	104	104	0	3
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
12	7366 R	2359	-0-	-5007 B	-0-	2340	3	19	9	Y	17	21	0	5
01	2449 #	2169	-0-	-280 B	-280	2156	3	13	9	Y	12	14	0	3
02	2212 #	2145	-0-	-67 B	-347	2136	3	9	9	Y	8	8	0	3
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-347											
03	2356 #	2324	-0-	-32 B	-379	2305	3	19	9	Y	17	15	0	5
*04	2280 #	2200	-0-	-80 B	-459	2183	3	17	9	Y	15	15	0	5
05	2387 #	2211	-0-	-176 B	-635	2190	3	21	9	Y	19	20	0	4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9511 R	3188	-0-	-6323 B	-0-	3168	3	20	4	Y	-0-			-0-
01	3427 R	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			Y	-0-			-0-
02	2576 #	1205	-0-	-1371 B	-1371	1121	3	50	4	Y	31	30	0	1
						34	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1371										
03	2852 #	1336	-0-	-1516 B	-2887	1209	3	77	4	Y	45	45	0	1
						50	9							
04	2760 #	1135	-0-	-1625 B	-4512	1099	3	36	9	Y	33	33	0	1
05	2852 #	1487	-0-	-1365 B	-5877	1448	3	39	9	Y	35	35	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
12	1297 R	407	-0-	-890 B	-0-	362	3	2	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	769 R	769	-0-	-0- B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0	1
02	733 R	733	-0-	-0- B	-0-	635	3	28	4	Y	64	62	0	3
						70	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	605 R	605	-0-	-0- B	-0-	507	3	32	4	Y	60	62	0	1
						66	9							
04	600 #	507	-0-	-93 B	-93	471	3	36	9	Y	33	33	0	1
*05	1471 R	1564	-0-	93 B	-0-	1487	3	77	9	Y	70	69	0	2
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
12	2281 R	481	-0-	-1800 B	-0-	435	3	3	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	713 #	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0	1
02	672 #	88	-0-	-584 B	-1197	52	3	2	4	Y	31	31	0	1
						34	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1197										
03	744 #	111	-0-	-633 B	-1830	59	3	2	4	Y	45	45	0	1
						50	9							
04	720 #	53	-0-	-667 B	-2497	33	3	20	9	Y	18	19	0	-0-
05	496 #	267	-0-	-229 B	-2726	227	3	40	9	Y	36	35	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
12	651 R	147	-0-	-504 B	-0-	103	3	1	4	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0	1
02	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	112	3	5	4	Y	31	31	0	1
						34	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	128	3	8	4	Y	45	45	0	1
						50	9							
04	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	157	3	36	9	Y	33	33	0	1
*05	203 R	203	-0-	-0- B	-0-	164	3	39	9	Y	35	35	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
12	1395 #	1305	-0-	-90 B	-493	1287	3	18	9	N	16	16	0	1
01	1395 #	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0	1
02	1260 #	1092	-0-	-168 B	-721	1091	3	1	9	N	1	2	0	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-333 CANCELLED UNDERAGE ->		-388								
03	1364 #	1263	-0-	-101 B	-434	1263	3			N	-0-			-0-
04	1290 #	1267	-0-	-23 B	-457	1267	3			N	-0-			-0-
05	1333 #	1120	-0-	-213 B	-670	1120	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				//CONT.//		109336													
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		292		RRCID -> 227386		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2766 - 3014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	2139 #	2017	-0-	-0-	-122 B	-2147			2017 3				N	-0-					-0-
01	2139 #	2245	-0-	-0-	106 B	-2041			2221 3		24 9	N	N	22		19 0			3
02	1988 #	1908	-0-	-0-	-80 B	-2121			1883 3		25 9	N	N	23		22 0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-202	CANCELLED UNDERAGE	->		-1919										
03	2201 #	2141	-0-	-0-	-60 B	-262			2118 3		23 9	N	N	21		23 0			2
04	2130 #	2074	-0-	-0-	-56 B	-318			2052 3		22 9	N	N	20		18 0			4
05	2201 #	1750	-0-	-0-	-451 B	-769			1724 3		26 9	N	N	24		25 0			3

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		370		RRCID -> 228814		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2876 - 3116					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ETAL				WELL #:		356		RRCID -> 242262		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 2497 - 2685					
12	3410 #	-0-	-0-	-0-	B	-11164							N	-0-					-0-
01	3379 #	-0-	-0-	-0-	B	-14543							N	-0-					-0-
02	2492 #	-0-	-0-	-0-	B	-17035							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-15067	CANCELLED UNDERAGE	->		-1968										
03	1395 #	-0-	-0-	-0-	B	-16462							N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-0-	B	-16582							N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-16582							N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		367		RRCID -> 246025		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 2519 - 2798					
12	0 #	1	-0-	-0-	B	-87			1 3				Y	-0-					-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-0-	B	-1389							Y	-0-					-0-
02	1148 #	-0-	-0-	-0-	B	-2537							Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2450	CANCELLED UNDERAGE	->		-87										
03	14 #	-0-	-0-	-0-	B	-2464							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464							Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1105		RRCID -> 251114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2758 - 3007					
12	434 #	427	-0-	-0-	B	-226			396 3		31 9	N	N	28		25 0			9
01	434 #	417	-0-	-0-	B	-243			397 3		20 9	N	N	18		22 0			5
02	392 #	359	-0-	-0-	B	-276			349 3		10 9	N	N	9		10 0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-70	CANCELLED UNDERAGE	->		-206										
03	434 #	409	-0-	-0-	B	-95			389 3		20 9	N	N	18		17 0			5
*04	420 #	388	-0-	-0-	B	-127			370 3		18 9	N	N	16		16 0			5
05	434 #	383	-0-	-0-	B	-178			362 3		21 9	N	N	19		20 0			4

BURNETT OIL CO., INC.				110016															
MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #:		A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BURNETT OIL CO., INC.																			
MCKNIGHT, M. B. "C"																			
										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED					
										//CONT.//		110016							
										WELL #:		10		RRCID -> 113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-		
CALLAHAN LAND COMPANY										123940									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A	
12	403	#	-0-	-0-	-403	B	-606						N	-0-			-0-		
01	403	#	-0-	-0-	-403	B	-1009						N	-0-			-0-		
02	364	#	100	-0-	-264	B	-1273		100	3			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1273									
03	403	#	419	-0-	16	B	-1257		419	3			N	-0-			-0-		
04	180	#	135	-0-	-45	B	-1302		135	3			N	-0-			-0-		
05	124	#	16	-0-	-108	B	-1410		16	3			N	-0-			-0-		
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.										126758									
TUBB D-2										WELL #:		6		RRCID -> 198212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	620	#	-0-	-0-	-620	B	-620						Y	-0-			-0-		
02	560	#	-0-	-0-	-560	B	-1180						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1180									
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180						Y	NO RPT			-0-		
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180						Y	NO RPT			-0-		
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180						Y	NO RPT			-0-		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
TUBB, J. B. STATE										WELL #:		4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A	
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	B	186		125	3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	B	358		172	3			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	B	434		76	3			Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										434									
03	498	R	64	-0-	-434	B	-0-		64	3			Y	-0-			-0-		
04	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-		72	3			Y	-0-			-0-		
05	186	#	94	-0-	-92	B	-92		94	3			Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. STATE										WELL #:		5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2103 R	628	-0-	-1475 B	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
01	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
02	560 #	441	-0-	-119 B	-119	441	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119													
03	620 #	607	-0-	-13 B	-132	607	3		Y	-0-			-0-
04	600 #	576	-0-	-24 B	-156	576	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	335	-0-	-285 B	-441	335	3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
12	4581 R	1247	-0-	-3334 B	-0-	1247	3		Y	-0-			-0-
01	1519 #	1354	-0-	-165 B	-165	1354	3		Y	-0-			-0-
02	1372 #	902	-0-	-470 B	-635	902	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635													
03	1364 #	1289	-0-	-75 B	-710	1289	3		Y	-0-			-0-
04	1290 #	1291	-0-	1 B	-709	1291	3		Y	-0-			-0-
05	1364 #	743	-0-	-621 B	-1330	743	3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12	465 #	398	-0-	-67 B	-333	398	3		N	-0-			-0-
01	465 #	439	-0-	-26 B	-359	439	3		N	-0-			-0-
02	420 #	288	-0-	-132 B	-491	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -368 CANCELLED UNDERAGE -> -123													
03	465 #	348	-0-	-117 B	-485	348	3		N	-0-			-0-
04	420 #	376	-0-	-44 B	-529	376	3		N	-0-			-0-
05	434 #	208	-0-	-226 B	-755	208	3		N	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
12	1852 R	495	-0-	-1357 B	-0-	495	3		Y	-0-			18
01	527 #	509	-0-	-18 B	-18	509	3		Y	-0-			18
02	476 #	354	-0-	-122 B	-140	354	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140													
03	527 #	476	-0-	-51 B	-191	476	3		Y	-0-			18
04	480 #	485	-0-	5 B	-186	485	3		Y	-0-			18
05	496 #	278	-0-	-218 B	-404	278	3		Y	-0-			18
DACO, INC. 196940													
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762													
12	372 #	396	-0-	24 B	-32	396	2		N	-0-			-0-
01	403 #	356	-0-	-47 B	-79	356	2		N	-0-			-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364 B	-443				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -425 CANCELLED UNDERAGE -> -18													
03	403 #	392	-0-	-11 B	-436	392	2		N	-0-			-0-
04	390 #	377	-0-	-13 B	-449	377	2		N	-0-			-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-852				N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A													
12	651 #	606	-0-	-45 B	-250	604	3	2 9	Y	2			155
01	651 #	561	-0-	-90 B	-340	552	3	9 9	Y	8	149 1		14
02	588 #	371	-0-	-217 B	-557	371	3		Y	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -557													
03	DLQ G-10	623	-0-	623 B	66	623	3		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	519	-0-	519 B	585	519	3		Y	-0-			14
05	DLQ G-10	486	-0-	486 B	1071	486	3		Y	-0-			14

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//	251726									
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #:	20	RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	801 R	964	-0-	163 B	-0-	964	3		Y	-0-			-0-	
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		Y	-0-			-0-	
02	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	648	3	1 9	Y	1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020 B	1020	1020	3		Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011 B	2031	1011	3		Y	-0-			1	
05	DLQ G-10	801	-0-	801 B	2832	801	3		Y	-0-			1	
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:	9 U	RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL	DEPTH	4370	PERF.	N/A
12	648 R	721	-0-	73 B	-0-	721	3		Y	-0-			-0-	
01	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		Y	-0-			-0-	
02	576 R	576	-0-	-0- B	-0-	562	3	14 9	Y	13	10	1	3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DLQ G-10	424	-0-	424 B	424	424	3		Y	-0-			3	
04	DLQ G-10	395	-0-	395 B	819	395	3		Y	-0-			3	
05	DLQ G-10	392	-0-	392 B	1211	392	3		Y	-0-			3	
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2612 - 2834
12	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		Y	-0-			-0-	
01	952 R	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		Y	-0-			-0-	
02	644 #	626	-0-	-18 B	-18	625	3	1 9	Y	1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18										
03	DLQ G-10	1032	-0-	1032 B	1014	1032	3		Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	1041	-0-	1041 B	2055	1041	3		Y	-0-			1	
05	DLQ G-10	955	-0-	955 B	3010	955	3		Y	-0-			1	
MILLWEE OIL, INC.				569339										
ATLANTIC-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	203	3	1 9	Y	1			5	
01	217 #	197	-0-	-20 B	-20	196	3	1 9	Y	1	2	1	4	
02	196 #	150	-0-	-46 B	-66	149	3	1 9	Y	1			5	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66										
03	217 #	138	-0-	-79 B	-145	137	3	1 9	Y	1	2	1	4	
04	210 #	146	-0-	-64 B	-209	145	3	1 9	Y	1			5	
05	217 #	158	-0-	-59 B	-268	157	3	1 9	Y	1			6	
TUBB, J. B., -A-				WELL #:	14 U	RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
01	155 #	127	-0-	-28 B	-28	127	3		Y	-0-			-0-	
02	140 #	102	-0-	-38 B	-66	102	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66										
03	155 #	82	-0-	-73 B	-139	82	3		Y	-0-			-0-	
04	150 #	93	-0-	-57 B	-196	93	3		Y	-0-			-0-	
05	124 #	87	-0-	-37 B	-233	87	3		Y	-0-			-0-	
TUBB -A-				WELL #:	15	RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	N/A
12	279 #	181	-0-	-98 B	-394	181	3		N	-0-			-0-	
01	279 #	179	-0-	-100 B	-494	179	3		N	-0-			-0-	
02	196 #	205	-0-	9 B	-485	205	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471	CANCELLED UNDERAGE ->	-14								
03	186 #	343	-0-	157 B	-314	343	3		N	-0-			-0-	
04	180 #	272	-0-	92 B	-222	272	3		N	-0-			-0-	
05	217 #	260	-0-	43 B	-179	260	3		N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.// 569339									
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 #	744	-0-	-124 B	-409	744	3	N	-0-		-0-
01	868 #	779	-0-	-89 B	-498	779	3	N	-0-		-0-
02	784 #	589	-0-	-195 B	-693	589	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-136					
03	806 #	763	-0-	-43 B	-600	763	3	N	-0-		-0-
04	750 #	852	-0-	102 B	-498	852	3	N	-0-		-0-
05	775 #	863	-0-	88 B	-410	863	3	N	-0-		-0-
RAYDEN		695567									
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A	
12	589 #	526	-0-	-63 B	-278	526	3	N	-0-		19
01	589 #	587	-0-	-2 B	-280	587	3	N	-0-		19
02	532 #	355	-0-	-177 B	-457	355	3	N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-69					
03	589 #	464	-0-	-125 B	-513	464	3	N	-0-		19
04	570 #	596	-0-	26 B	-487	596	3	N	-0-		19
05	589 #	593	-0-	4 B	-483	593	3	N	-0-		19
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A	
12	279 #	545	-0-	266 B	-372	545	2	Y	-0-		-0-
01	279 #	587	-0-	308 B	-64	587	2	Y	-0-		-0-
02	252 #	292	-0-	40 B	-24	292	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-24					
03	DLQ G-10	525	-0-	525 B	525	525	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597 B	1122	597	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	541	-0-	541 B	1663	541	2	Y	-0-		-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
12	186 #	190	-0-	4 B	-317	190	2	Y	-0-		-0-
01	186 #	314	-0-	128 B	-189	314	2	Y	-0-		-0-
02	140 #	306	-0-	166 B	-23	306	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23								
03	DLQ G-10	317	-0-	317 B	294	317	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377 B	671	377	2	Y	-0-		-0-
*05	1066 R	395	-0-	-671 B	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865	
12	1034 R	1034	-0-	-0- B	-0-	1023	2	11 9	Y	10	4
01	707 R	707	-0-	-0- B	-0-	694	2	13 9	Y	12	6
02	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	334	2	10 9	Y	9	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ G-10	689	-0-	689 B	689	677	2	12 9	Y	11	2
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417 B	2106	1332	2	85 9	Y	77	29
*05	4113 R	2007	-0-	-2106 B	-0-	1919	2	88 9	Y	80	42
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287 B	287	287	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			287								
03	14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	1296	1009	2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1551	-0-	1551 B	2847	1551	2		Y	-0-	-0-
*05	4863 R	2016	-0-	-2847 B	-0-	2016	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 #	654	-0-	-28 B	-2391	654	2			Y	-0-			-0-
01	682 #	686	-0-	4 B	-2387	686	2			Y	-0-			-0-
02	616 #	389	-0-	-227 B	-2614	389	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2614														
03	DLQ G-10	668	-0-	668 B	-1946	668	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	709	-0-	709 B	-1237	709	2			Y	-0-			-0-
05	0 #	739	-0-	739 B	-498	739	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859														
12	31 #	78	-0-	47 B	-587	78	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	76	-0-	45 B	-542	76	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7 B	-535	35	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -535														
03	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12 B	18	12	2			Y	-0-			-0-
*05	18 R	-0-	-0-	-18 B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773														
12	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
01	1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
02	896 R	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	820	-0-	820 B	820	820	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753 B	1573	753	3			Y	-0-			-0-
*05	2268 R	695	-0-	-1573 B	-0-	695	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995														
12	589 #	564	-0-	-25 B	-271	564	2			Y	-0-			-0-
01	589 #	570	-0-	-19 B	-290	570	2			Y	-0-			-0-
02	532 #	529	-0-	-3 B	-293	529	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293														
03	DLQ G-10	513	-0-	513 B	220	513	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	533	-0-	533 B	753	533	2			Y	-0-			-0-
*05	1343 R	590	-0-	-753 B	-0-	590	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC																	
TUBB, J. B. -A-																	
WELL #: 16														RRCID -> 159477			
COMPL. DATE 07/15/1996														TOTAL DEPTH 3160			
PERF. 2682														- 2850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	186 #	142	-0-	-44 B	-2611	142	2			Y	-0-					-0-	
01	186 #	304	-0-	118 B	-2493	304	2			Y	-0-					-0-	
02	8 #	490	-0-	482 B	-2011	490	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -1638																	
03	DLQ G-10	408	-0-	408 B	35	408	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	572	-0-	572 B	607	572	2			Y	-0-					-0-	
*05	1240 R	633	-0-	-607 B	-0-	633	2			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 20			
RRCID -> 159478														COMPL. DATE 07/11/1996			
TOTAL DEPTH 3200														PERF. 2624			
- 3040																	
12	217 #	64	-0-	-153 B	-2155	64	2			Y	-0-					-0-	
01	217 #	141	-0-	-76 B	-2231	141	2			Y	-0-					-0-	
02	196 #	107	-0-	-89 B	-2320	107	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441 CANCELLED UNDERAGE -> -1879																	
03	DLQ G-10	219	-0-	219 B	-222	219	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	210	-0-	210 B	-12	210	2			Y	-0-					-0-	
*05	255 R	267	-0-	12 B	-0-	255	2	12	9	Y	11	7	1			4	
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 5			
RRCID -> 160138														COMPL. DATE 08/01/1996			
TOTAL DEPTH 5967														PERF. 2733			
- 2878																	
12	713 #	1804	-0-	1091 B	-1507	1661	2	143	9	Y	130	98	1			32	
01	713 #	1130	-0-	417 B	-1090	1005	2	125	9	Y	114	91	1			55	
02	336 #	841	-0-	505 B	-585	828	2	13	9	Y	12	55	1			12	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -585																	
03	DLQ G-10	845	-0-	845 B	260	845	2			Y	-0-	11	1			1	
04	DLQ G-10	756	-0-	756 B	1016	755	2	1	9	Y	1	1	1			1	
*05	1815 R	799	-0-	-1016 B	-0-	799	2			Y	-0-	1	1			-0-	
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 28			
RRCID -> 160144														COMPL. DATE 07/02/1996			
TOTAL DEPTH 4510														PERF. 2633			
- 2858																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3274																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	599	-0-	599 B	599	599	2			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 12			
RRCID -> 160315														COMPL. DATE 08/08/1996			
TOTAL DEPTH 3100														PERF. 2685			
- 3035																	
12	372 #	299	-0-	-73 B	-75	299	2			Y	-0-					-0-	
01	1840 R	1915	-0-	75 B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-	
02	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	980	-0-	980 B	980	980	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	904	-0-	904 B	1884	904	2			Y	-0-					-0-	
*05	2671 R	787	-0-	-1884 B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. ET AL														WELL #: 1			
RRCID -> 241693														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 5765														PERF. 2806			
- 3076																	
12	775 #	1066	-0-	291 B	-1214	1035	2	31	9	Y	28	24	1			10	
01	775 #	994	-0-	219 B	-995	963	2	31	9	Y	28	35	1			3	
02	672 #	652	-0-	-20 B	-1015	652	2			Y	-0-	3	1			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																	
03	DLQ G-10	46	-0-	46 B	-969	46	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	497	-0-	497 B	-472	497	2			Y	-0-					-0-	
*05	515 R	987	-0-	472 B	-0-	917	2	70	9	Y	64	52	1			12	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	121	-0-	-65 B	-789	121	2			N	-0-			-0-
01	186 #	154	-0-	-32 B	-821	154	2			N	-0-			-0-
02	140 #	141	-0-	1 B	-820	141	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -387														
03	155 #	161	-0-	6 B	-427	161	2			N	-0-			-0-
04	120 #	412	-0-	292 B	-135	412	2			N	-0-			-0-
*05	393 R	528	-0-	135 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
12	279 #	97	-0-	-182 B	-1136	72	3	25	9	N	23	23	0	2
01	62 #	126	-0-	64 B	-1072	98	3	28	9	N	25	26	0	1
02	56 #	60	-0-	4 B	-1068	42	2	18	9	N	16	16	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068														
03	93 #	6	-0-	-87 B	-1155	3	2	3	9	N	3	4	1	-0-
04	120 #	414	-0-	294 B	-861	281	2	130	4	N	3	3	1	-0-
05	124 #	468	-0-	344 B	-517	96	2	369	4	N	3	3	1	-0-
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886														
12	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	565	2	24	9	Y	22	25	1	8
01	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	522	2	32	9	Y	29	23	1	14
02	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	456	2	22	9	Y	20	28	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	506	2	24	9	Y	22	25	1	3
04	DLQ G-10	1406	-0-	1406 B	1936	1406	2			Y	-0-	2	1	1
*05	3168 R	1232	-0-	-1936 B	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1	3
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848														
12	349 R	349	-0-	-0- B	-0-	323	2	26	9	Y	24	27	1	9
01	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	408	2	34	9	Y	31	25	1	15
02	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	270	2	7	9	Y	6	17	1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	99	-0-	99 B	99	92	2	7	9	Y	6	9	1	1
04	DLQ G-10	408	-0-	408 B	507	408	2			Y	-0-	1	1	-0-
*05	828 R	321	-0-	-507 B	-0-	310	2	11	9	Y	10	6	1	4
VANGUARD OPERATING, LLC 881585 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	124 #	115	-0-	-9 B	-134	115	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	114	-0-	-41 B	-175	114	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	102	-0-	-38 B	-213	102	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -106 CANCELLED UNDERAGE -> -107														
03	124 #	86	-0-	-38 B	-144	86	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	87	-0-	-33 B	-177	87	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80 B	-257	44	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585														
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	62 #	69	-0-	7 B	-152			69	3			Y	-0-					-0-	
01	93 #	68	-0-	-25 B	-177			68	3			Y	-0-					-0-	
02	84 #	61	-0-	-23 B	-200			61	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->				-95										
03	62 #	52	-0-	-10 B	-115			52	3			Y	-0-					-0-	
04	60 #	52	-0-	-8 B	-123			52	3			Y	-0-					-0-	
05	62 #	26	-0-	-36 B	-159			26	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2751	-	2970			
12	186 #	161	-0-	-25 B	-204			161	3			Y	-0-					-0-	
01	217 #	160	-0-	-57 B	-261			160	3			Y	-0-					-0-	
02	196 #	143	-0-	-53 B	-314			143	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172	CANCELLED UNDERAGE ->				-142										
03	186 #	108	-0-	-78 B	-250			108	3			Y	-0-					-0-	
04	150 #	122	-0-	-28 B	-278			122	3			Y	-0-					-0-	
05	155 #	55	-0-	-100 B	-378			55	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	N/A					
12	1550 #	1452	-0-	-98 B	-348			1452	3			Y	-0-					-0-	
01	1984 #	1053	-0-	-931 B	-1279			1053	3			Y	-0-					-0-	
02	1792 #	880	-0-	-912 B	-2191			880	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2191	CANCELLED UNDERAGE ->				-890										
03	1426 #	441	-0-	-985 B	-3176			441	3			Y	-0-					-0-	
04	1380 #	697	-0-	-683 B	-3859			697	3			Y	-0-					-0-	
05	1426 #	180	-0-	-1246 B	-5105			180	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	10A	RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2777	-	2922			
12	1457 #	1443	-0-	-14 B	-1631			1443	3			Y	-0-					-0-	
01	1612 #	1106	-0-	-506 B	-2137			1106	3			Y	-0-					-0-	
02	1456 #	1025	-0-	-431 B	-2568			1025	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1678	CANCELLED UNDERAGE ->				-890										
03	1457 #	397	-0-	-1060 B	-2738			397	3			Y	-0-					-0-	
04	1410 #	465	-0-	-945 B	-3683			465	3			Y	-0-					-0-	
05	1457 #	94	-0-	-1363 B	-5046			94	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	N/A					
12	731 R	731	-0-	-0- B	-0-			731	3			Y	-0-					-0-	
01	609 R	609	-0-	-0- B	-0-			609	3			Y	-0-					-0-	
02	588 R	588	-0-	-0- B	-0-			588	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-890										
03	744 #	451	-0-	-293 B	-293			451	3			Y	-0-					-0-	
04	720 #	653	-0-	-67 B	-360			653	3			Y	-0-					-0-	
05	744 #	150	-0-	-594 B	-954			150	3			Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	23 U	RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL	DEPTH	3521	PERF.	2855	-	2974			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-890										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														49B				CNTY: CRANE											
VANGUARD OPERATING, LLC																													
SAND HILLS JUDKINS UNIT																													
WELL #: 7														RRCID -> 095250				COMPL. DATE 07/30/1981				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																
12	341 #	321	-0-	-20 B	-397	321	3		Y	-0-			-0-																
01	403 #	319	-0-	-84 B	-481	319	3		Y	-0-			-0-																
02	364 #	286	-0-	-78 B	-559	286	3		Y	-0-			-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-272 CANCELLED UNDERAGE ->				-287											
03	341 #	240	-0-	-101 B	-373	240	3		Y	-0-			-0-																
04	300 #	245	-0-	-55 B	-428	245	3		Y	-0-			-0-																
05	310 #	122	-0-	-188 B	-616	122	3		Y	-0-			-0-																
SAND HILLS JUDKINS UNIT														WELL #: 9				RRCID -> 095395				COMPL. DATE 08/23/1981				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960			
12	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		Y	-0-			-0-																
01	434 #	333	-0-	-101 B	-101	333	3		Y	-0-			-0-																
02	392 #	455	-0-	63 B	-38	455	3		Y	-0-			-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-38															
03	496 #	405	-0-	-91 B	-129	405	3		Y	-0-			-0-																
04	480 #	362	-0-	-118 B	-247	362	3		Y	-0-			-0-																
05	496 #	17	-0-	-479 B	-726	17	3		Y	-0-			-0-																
SAND HILLS JUDKINS UNIT														WELL #: 41				RRCID -> 277796				COMPL. DATE 05/03/1995				TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128			
12	31 #	23	-0-	-8 B	-70	23	3		N	-0-			-0-																
01	31 #	23	-0-	-8 B	-78	23	3		N	-0-			-0-																
02	28 #	20	-0-	-8 B	-86	20	3		N	-0-			-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-43 CANCELLED UNDERAGE ->				-43											
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	20	3		N	-0-			-0-																
04	30 #	22	-0-	-8 B	-62	22	3		N	-0-			-0-																
05	31 #	30	-0-	-1 B	-63	30	3		N	-0-			-0-																
WALSH & WATTS, INC.														895060															
TUBB, J. B. "B" TR. A														WELL #: 18				RRCID -> 048328				COMPL. DATE 04/21/1970				TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A			
12	31 #	5	-0-	-26 B	-151	5	3		Y	-0-			-0-																
01	31 #	7	-0-	-24 B	-175	7	3		Y	-0-			-0-																
02	28 #	6	-0-	-22 B	-197	6	3		Y	-0-			-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-107 CANCELLED UNDERAGE ->				-90											
03	13 #	6	-0-	-7 B	-114	6	3		Y	-0-			-0-																
04	7 #	6	-0-	-1 B	-115	6	3		Y	-0-			-0-																
05	7 #	-0-	-0-	-7 B	-122				Y	-0-			-0-																
TUBB, J. B. "B" TR. A														WELL #: 62				RRCID -> 113324				COMPL. DATE 08/07/1984				TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916			
12	310 #	145	-0-	-165 B	-321	130	3	15 9	Y	14	15	1	7																
01	310 #	118	-0-	-192 B	-513	118	3		Y	-0-			7																
02	280 #	138	-0-	-142 B	-655	112	3	26 9	Y	24	23	1	8																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-655															
03	186 #	118	-0-	-68 B	-723	106	3	12 9	Y	11	15	1	4																
04	150 #	145	-0-	-5 B	-728	136	3	9 9	Y	8	8	1	4																
05	155 #	95	-0-	-60 B	-788	95	3		Y	-0-			4																
TUBB, J.B. -B- TR-A														WELL #: 61				RRCID -> 281781				COMPL. DATE 06/30/1984				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853			
*11	297 R	297	-0-	-0- B	-0-	261	3	36 9	Y	33	15	1	18																
*12	313 R	313	-0-	-0- B	-0-	287	3	26 9	Y	24	29	1	13																
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				Y	-0-			13																
02	286 R	441	-0-	155 B	-0-	421	3	20 9	Y	18	23	1	8																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-															
03	279 #	146	-0-	-133 B	-133	135	3	11 9	Y	10	15	1	3																
04	270 #	195	-0-	-75 B	-208	185	3	10 9	Y	9	8	1	4																
05	279 #	318	-0-	39 B	-169	318	3		Y	-0-			4																

SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				027200												
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 #	24	-0-	-69	-0-		14 3	10 9	Y		9	10 1				1
01	93 #	25	-0-	-68	-0-		14 3	11 9	Y		10	9 1				2
02	56 #	13	-0-	-43	-0-		2 3	1 4	Y		9	8 1				3
							10 9									
03	62 #	12	-0-	-50	-0-		2 3	1 4	Y		8	9 1				2
							9 9									
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		27 3	4 4	Y		9	8 1				3
							10 9									
*05	47 R	47	-0-	-0-	-0-		32 3	6 4	Y		8	9 1				2
							9 9									
TUBB, J. B. 'B' A/C 2																
		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046						
12	217 #	197	-0-	-20	-0-		2 1	185 3	Y		9	10 1				1
							10 9									
01	217 #	206	-0-	-11	-0-		195 3	11 9	Y		10	9 1				2
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-		194 3	10 9	Y		9	8 1				3
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-		193 3	9 9	Y		8	9 1				2
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-		213 3	10 9	Y		9	8 1				3
*05	242 R	242	-0-	-0-	-0-		233 3	9 9	Y		8	9 1				2
TUBB, J. B. "C" A/C 2																
		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299						
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-		13 1	286 3	Y		19	20 1				2
							21 9									
01	434 #	289	-0-	-145	-0-		5 1	261 3	Y		21	19 1				4
							23 9									
02	392 #	286	-0-	-106	-0-		5 1	261 3	Y		18	16 1				6
							20 9									
03	434 #	224	-0-	-210	-0-		209 3	15 9	Y		14	17 1				3
04	330 #	325	-0-	-5	-0-		306 3	19 9	Y		17	15 1				5
05	310 #	288	-0-	-22	-0-		269 3	19 9	Y		17	19 1				3
TUBB, J. B. 'B' A/C 2																
		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	3173 R	3173	-0-	-0-	-0-		2890 3	283 9	Y		257	259 1				30
01	3131 #	2530	-0-	-601	-0-		34 1	2209 3	Y		261	239 1				52
							287 9									
02	2828 #	2111	-0-	-717	-0-		1869 3	242 9	Y		220	199 1				73
03	3069 #	2474	-0-	-595	-0-		2224 3	250 9	Y		227	248 1				52
04	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-		2731 3	260 9	Y		236	214 1				74
05	3069 #	2879	-0-	-190	-0-		2615 3	264 9	Y		240	265 1				49
TUBB, J. B. "C"																
		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 89473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																	
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 131			RRCID -> 076972			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		31 #	17	-0-		-14	-0-			7 3		10 9	Y	9			10 1			1
01		31 #	18	-0-		-13	-0-			7 3		11 9	Y	10			9 1			2
02		28 #	12	-0-		-16	-0-			1 3		1 4	Y	9			8 1			3
										10 9										
03		31 #	11	-0-		-20	-0-			1 3		1 4	Y	8			9 1			2
										9 9										
04		30 #	25	-0-		-5	-0-			13 3		2 4	Y	9			8 1			3
										10 9										
05		31 #	28	-0-		-3	-0-			16 3		3 4	Y	8			9 1			2
										9 9										
TUBB, J B A/C 1			WELL #: 64			RRCID -> 199728			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						-0-
TUBB, J. B. "C"			WELL #: 2			RRCID -> 201683			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235								
12	2449 #	1606	-0-	-0-	-843	-0-	1585 3	21 9	Y	19		20 1								2
01	2449 #	1570	-0-	-0-	-879	-0-	1547 3	23 9	Y	21		19 1								4
02	2212 #	1308	-0-	-0-	-904	-0-	1153 3	135 4	Y	18		16 1								6
							20 9													
03	1891 #	1322	-0-	-0-	-569	-0-	980 3	327 4	Y	14		17 1								3
							15 9													
04	3811 R	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3322 3	470 4	Y	17		15 1								5
							19 9													
*05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2027 3	356 4	Y	17		19 1								3
							19 9													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336			RRCID -> 053921			COMPL. DATE 11/10/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 379																	
12	990 R	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1 0								-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-									-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-									-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1047			RRCID -> 077170			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1264			RRCID -> 113323			COMPL. DATE 10/16/1984			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				//CONT.//		109336											
WADDELL, W. N.				WELL #:		1265		RRCID ->		121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B				WELL #:		1057		RRCID ->		121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1389K		RRCID ->		127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1004		RRCID ->		148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144	
12	01	4687 R	1145	-0-	-3542	-0-	1145	3				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	1178 #	1151	-0-	-27	-0-	1151	3				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	1064 #	821	-0-	-243	-0-	821	3				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	1178 #	1076	-0-	-102	-0-	1076	3				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	1140 #	1104	-0-	-36	-0-	1104	3				Y	-0-	-0-			-0-
		1147 #	884	-0-	-263	-0-	869	3	15	9	Y	14	13	0			1

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		104		RRCID ->		148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120	
12	01	11436 R	2858	-0-	-8578	-0-	2858	3				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	2945 #	2893	-0-	-52	-0-	2893	3				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	2660 #	2478	-0-	-182	-0-	2478	3				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	2945 #	2378	-0-	-567	-0-	2378	3				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	2850 #	2601	-0-	-249	-0-	2601	3				Y	-0-	-0-			-0-
		2883 #	2615	-0-	-268	-0-	2615	3				Y	-0-	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1001		RRCID ->		154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		685		RRCID ->		158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154	
12	01	6980 R	1677	-0-	-5303	-0-	1677	3				Y	-0-	-0-			-0-
01	02	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1733	3				Y	-0-	-0-			-0-
02	03	1624 #	1471	-0-	-153	-0-	1471	3				Y	-0-	-0-			-0-
03	04	1767 #	1733	-0-	-34	-0-	1733	3				Y	-0-	-0-			-0-
04	05	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3				Y	-0-	-0-			-0-
		1736 #	1660	-0-	-76	-0-	1660	3				Y	-0-	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)													49B			CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													//CONT.//			80473 310														
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 1205			RRCID -> 158051			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2932 - 3270					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 392			RRCID -> 159467			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3483			PERF. 2497 - 3120		
12	838	R	75	-0-	-763	-0-	58	3		17	9	Y	15	16	0							1								
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	81	3		20	9	Y	18	18	0							1								
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	106	3		21	9	Y	19	19	0							1								
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	111	3		7	4	Y	16	16	0							1								
							18	9																						
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	77	3		19	4	Y	19	19	0							1								
							21	9																						
*05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	100	3		23	9	Y	21	21	0							1								

WADDELL, W. N. ETAL													WELL #: 1215			RRCID -> 165460			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2710 - 3277		
12	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3				N	-0-									-0-								
01	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3				N	-0-									-0-								
02	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3				N	-0-									-0-								
03	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3				N	-0-									-0-								
04	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3				N	-0-									-0-								
*05	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3				N	-0-									-0-								

CITATION OIL & GAS CORP.													154235			RRCID -> 052456			COMPL. DATE 04/21/1972			TOTAL DEPTH 4305			PERF. N/A					
BARNESLEY, M. L.													WELL #: 2																	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								

BARNESLEY -B-													WELL #: 5			RRCID -> 052745			COMPL. DATE 08/11/1971			TOTAL DEPTH 2900			PERF. N/A					
12	858	R	178	-0-	-680	-0-	50	1		120	3	Y	7									52								
							8	9																						
01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	62	1		254	3	Y	39	78	1							13								
							43	9																						
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	56	1		137	3	Y	7									20								
							68	4		8	9																			
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	62	1		161	3	Y	8									28								
							60	4		9	9																			
04	300	#	276	-0-	-24	-0-	60	1		154	3	Y	8									36								
							53	4		9	9																			
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	62	1		106	3	Y	6									42								
							100	4		7	9																			

BARNESLEY "D"													WELL #: 3 L			RRCID -> 152069			COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 2600 - 2914					
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-									-0-								
01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-									-0-								
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-									-0-								
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-									-0-								
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3				N	-0-									-0-								
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3				N	-0-									-0-								

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.			//CONT.//		154235												
BARNSELEY "D"			WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2812 - 2944				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
BARNSELEY, M. L.					WELL #:		11	RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH		5640	PERF. N/A		
12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	Y	10					17
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					25
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	Y	2					27
03	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	1162	3	9	9	Y	8					35
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2250	1071	3	8	9	Y	7					42
05	DLQ	G-10	932	-0-	932	3182	924	3	8	9	Y	7					49
BARNSELEY, M. L.					WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH		5650	PERF. 2662 - 2853		
12	682	#	186	-0-	-496	-0-	186	3			Y	-0-					50
01	682	#	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					50
02	616	#	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	Y	2					52
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
BARNSELEY, M. L. "A"					WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2538 - 2778	
12	1457	#	1367	-0-	-90	-0-	1364	3	3	9	N	3					32
01	1457	#	1376	-0-	-81	-0-	1375	3	1	9	N	1					33
02	1316	#	892	-0-	-424	-0-	892	3			N	-0-					33
03	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1					34
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					36
*05	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	N	1					37
LARIO OIL & GAS COMPANY					486710												
TUBB, J. B. "D" -A/C -2					WELL #:		2	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH		4494	PERF. N/A		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
TUBB, J. B.					WELL #:		4	RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4925	PERF. 2916 - 4088	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201

SAND HILLS (MCKNIGHT)										49B		CNTY: CRANE											
LARIO OIL & GAS COMPANY										//CONT.//		80473 310											
TUBB, J. B. D ACCT. #2										//CONT.//		486710											
										WELL #:		4		RRCID -> 076781		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2914 -		3098	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556						Y	NO RPT					146					
MARTIN, JIMMY INC										530596													
LOU LEE										WELL #:		1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2656 -		2730	
12	124	#	108	-0-	-16	-0-		108	2			N	-0-					-0-					
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-					
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-					
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-					
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-					-0-					
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-					-0-					
MILLWEE OIL, INC.										569339													
DELANGE										WELL #:		1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2668 -		3440	
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-		328	3			Y	-0-					-0-					
01	341	#	332	-0-	-9	-0-		332	3			Y	-0-					-0-					
02	308	#	255	-0-	-53	-0-		255	3			Y	-0-					-0-					
03	341	#	289	-0-	-52	-0-		289	3			Y	-0-					-0-					
04	330	#	305	-0-	-25	-0-		305	3			Y	-0-					-0-					
05	341	#	280	-0-	-61	-0-		280	3			Y	-0-					-0-					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470													
BARNESLEY										WELL #:		3		RRCID -> 052852		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
BARNESLEY										WELL #:		4		RRCID -> 053273		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC										827681													
TUBB, J. B. A										WELL #:		33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2944 -		4292	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B.														
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		1767 #	1589	-0-	-178	-0-	1526	2	63	9	Y	57	64 1	21
01		1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1789	2	81	9	Y	74	59 1	36
02		1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1446	2	78	9	Y	71	87 1	20
03	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	1725	2	213	9	Y	194	188 1	26
04	DLQ	G-10	2249	-0-	2249	4187	2001	2	248	9	Y	225	158 1	93
*05		6590 R	2403	-0-	-4187	-0-	2215	2	188	9	Y	171	163 1	101
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
12		403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-		-0-
01		403 #	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-		-0-
02		364 #	212	-0-	-152	-0-	212	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	163	-0-	163	538	163	2			Y	-0-		-0-
*05		572 R	34	-0-	-538	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "A"														
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401														
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32	36 1	12
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	41	33 1	20
02		137 R	137	-0-	-0-	-0-	79	2	58	9	Y	53	60 1	13
03	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	353	2	56	9	Y	51	56 1	8
04	DLQ	G-10	523	-0-	523	932	523	2			Y	-0-	5 1	3
*05		1661 R	729	-0-	-932	-0-	729	2			Y	-0-	2 1	1
TUBB, J. B. "A" TR. B														
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123														
*11		120 #	104	-0-	-16	-0-	96	2	8	9	N	7	5 1	3
12		186 #	104	-0-	-82	-0-	97	2	7	9	Y	6	7 1	2
01		257 R	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	6 1	4
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	7 1	2
*03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5	6 1	1
*04		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1 1	-0-
*05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403														
*11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-	3 7	-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	74	2	19	9	Y	17	14 1	3
03	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	91	2	18	9	Y	16	17 1	2
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	197	73	2	15	9	Y	14	10 1	6
*05		373 R	176	-0-	-197	-0-	159	2	17	9	Y	15	13 1	8
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-		-0-
01		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-		-0-
02		616 #	579	-0-	-37	-0-	579	2			Y	-0-		-0-
03		682 #	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-		-0-
04		660 #	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-		-0-
*05		652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683								
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	416 R	416	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			229
01	02	436 R	436	-0-	-0-	433	2	Y	3			232
02	03	420 #	398	-0-	-22	386	2	Y	12	9		243
03	04	465 #	350	-0-	-115	341	2	Y	9	9		251
04	05	450 #	423	-0-	-27	423	2	Y				251
05		434 R	434	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			251
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		3	RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
12	01	385 R	385	-0-	-0-	384	2	Y	1			19
01	02	404 R	404	-0-	-0-	401	2	Y	3	9		22
02	03	392 #	362	-0-	-30	360	2	Y	2	9		24
03	04	434 #	350	-0-	-84	349	2	Y	1	9		25
04	05	420 #	391	-0-	-29	389	2	Y	2	9		27
*05		416 R	416	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			27
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
12	01	387 R	387	-0-	-0-	384	2	Y	3			41
01	02	407 R	407	-0-	-0-	400	2	Y	7	9		47
02	03	392 #	364	-0-	-28	360	2	Y	4	9		51
03	04	434 #	352	-0-	-82	349	2	Y	3	9		54
04	05	420 #	395	-0-	-25	389	2	Y	6	9		59
*05		417 R	417	-0-	-0-	416	2	Y	1	9		60
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411 PERF. 3018 - 3411	
LEA, P. J. A/C 2				28								
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH		3521 PERF. 2974 - 3464	
12	01	31 #	23	-0-	-8	23	3	Y	-0-			-0-
01	02	31 #	23	-0-	-8	23	3	Y	-0-			-0-
02	03	28 #	20	-0-	-8	20	3	Y	-0-			-0-
03	04	31 #	18	-0-	-13	18	3	Y	-0-			-0-
04	05	30 #	18	-0-	-12	18	3	Y	-0-			-0-
05		31 #	9	-0-	-22	9	3	Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH		3663 PERF. N/A	
12	01	62 #	40	-0-	-22	23	3	Y	15			34
01	02	62 #	42	-0-	-20	23	3	Y	17			51
02	03	56 #	31	-0-	-25	14	3	Y	15	41	1	25
03	04	31 #	26	-0-	-5	18	3	Y	7			32
04	05	30 #	22	-0-	-8	18	3	Y	4			36
05		31 #	12	-0-	-19	9	3	Y	3			39

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585														
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH	3521	PERF. 3017	- 3246						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		34	RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A							
12		310 #	306	-0-	-4	-0-		306	3			Y	-0-					-0-	
01		310 #	196	-0-	-114	-0-		196	3			Y	-0-					-0-	
02		280 #	208	-0-	-72	-0-		208	3			Y	-0-					-0-	
03		248 #	193	-0-	-55	-0-		193	3			Y	-0-					-0-	
04		240 #	180	-0-	-60	-0-		180	3			Y	-0-					-0-	
05		248 #	49	-0-	-199	-0-		49	3			Y	-0-					-0-	
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A							
12		403 #	372	-0-	-31	-0-		372	3			Y	-0-					-0-	
01		465 #	317	-0-	-148	-0-		317	3			Y	-0-					-0-	
02		420 #	293	-0-	-127	-0-		293	3			Y	-0-					-0-	
03		372 #	203	-0-	-169	-0-		203	3			Y	-0-					-0-	
04		360 #	246	-0-	-114	-0-		246	3			Y	-0-					-0-	
05		372 #	137	-0-	-235	-0-		137	3			Y	-0-					-0-	
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003	- 3160						
12		257 R	257	-0-	-0-	-0-		239	3	18 9	Y	16						33	
01		189 R	189	-0-	-0-	-0-		170	3	19 9	Y	17						50	
02		243 R	243	-0-	-0-	-0-		228	3	15 9	Y	14	40 1					24	
03		279 #	94	-0-	-185	-0-		85	3	9 9	Y	8						32	
04		240 #	110	-0-	-130	-0-		106	3	4 9	Y	4						36	
05		279 #	74	-0-	-205	-0-		72	3	2 9	Y	2						38	
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2930	- 3196						
12		1581 #	1452	-0-	-129	-0-		1434	3	18 9	Y	16						33	
01		1984 #	1112	-0-	-872	-0-		1093	3	19 9	Y	17						50	
02		1792 #	1167	-0-	-625	-0-		1152	3	15 9	Y	14	40 1					24	
03		1364 #	696	-0-	-668	-0-		687	3	9 9	Y	8						32	
04		1320 #	686	-0-	-634	-0-		682	3	4 9	Y	4						36	
05		1364 #	432	-0-	-932	-0-		430	3	2 9	Y	2						38	
SAND HILLS (SAN ANGELO)			88473 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336																
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1901	RRCID -> 201854		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3542	- 3774						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)													80473 620	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION													027200						
TUBB, J. B. A/C 1													WELL #: 262 U	RRCID -> 099625	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	- 3602	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													109336						
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 109	RRCID -> 197590	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 3455	- 3592	
12	1364 #	732	-0-	-632	-0-	732	3					Y	-0-						-0-
01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y		Y	2	2	0				-0-
02	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y		Y	12	10	0				2
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y		Y	11	12	0				1
04	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y		Y	10	9	0				2
*05	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1389	3	13	9	Y		Y	12	12	0				2
SAND HILLS (TUBB)													80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION													027200						
TUBB, J. B. -B-													WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	- 4472	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. "B"													WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. A/C 1													WELL #: 154	RRCID -> 092231	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2670	- 4383	
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	228	3	21	9	Y		Y	19	20	1				2
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y		Y	19	17	1				4
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	235	3	27	4	Y		Y	17	15	1				6
						19	9												
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	172	3	58	4	Y		Y	14	17	1				3
						15	9												
04	240 #	200	-0-	-40	-0-	163	3	23	4	Y		Y	13	12	1				4
						14	9												
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	148	3	26	4	Y		Y	14	15	1				3
						15	9												
TUBB, J. B. C													WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626	
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3					Y	-0-						-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3					Y	-0-						-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y		Y	-0-						-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y		Y	-0-						-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y		Y	-0-						-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	Y		Y	-0-						-0-

SAND HILLS (TUBB)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0			GAS LIFT (L)											EOM BALANCE
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	254	3	41	9	Y	37	39	1	4
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	412	3	45	9	Y	41	37	1	8
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	297	3	35	4	Y	36	32	1	12
						40	9							
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	348	3	116	4	Y	30	35	1	7
						33	9							
04	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	879	3	124	4	Y	35	31	1	11
						39	9							
*05	737 R	737	-0-	-0-	-0-	596	3	105	4	Y	33	37	1	7
						36	9							
TUBB, J. B. C														
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605														
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397														
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	123	3	21	9	Y	19	20	1	2
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	562	3	63	9	Y	57	48	1	11
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	569	3	66	4	Y	48	43	1	16
						53	9							
03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	415	3	139	4	Y	14	27	1	3
						15	9							
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	365	3	52	4	Y	17	15	1	5
						19	9							
*05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	499	3	88	4	Y	17	19	1	3
						19	9							
TUBB, J. B. "C" A/C 2														
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486														
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
*05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247 #	3082	-0-	-0-	-1165	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-	3 1		-0-
01	4247 #	2958	-0-	-0-	-1289	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-			-0-
02	3836 #	2420	-0-	-0-	-1416	-0-	-0-	2167	3	253	4	Y	-0-			-0-
03	3069 #	2458	-0-	-0-	-611	-0-	-0-	1843	3	615	4	Y	-0-			-0-
04	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	3	601	4	Y	-0-			-0-
*05	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	3	564	4	Y	-0-			-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1				WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144				
12	2139 #	-0-	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-	4 0		-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1932 #	-0-	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1023 #	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142				
12	1114 R	-0-	-0-	-0-	-1114	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	532 #	-0-	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635				
12	5451 R	1420	-0-	-0-	-4031	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
01	1426 #	1382	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-			-0-
02	1316 #	1198	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
03	1457 #	1314	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-			-0-
04	1410 #	1270	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-			-0-
05	1426 #	1276	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	1254	3	22	9	Y	20	19 0		1

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016						
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 131505	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4636	- 4786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
12	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-	-0-
01	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-	-0-
02	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
03	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-	-0-
04	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-	-0-
*05	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID -> 264678	COMPL. DATE 07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2543	- 4197
12	1485 R	364	-0-	-1121	-0-	63 1	301 3	Y	-0-	-0-
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	59 1	435 3	Y	-0-	-0-
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	44 1	229 3	Y	-0-	-0-
						89 4				
03	403 #	199	-0-	-204	-0-	45 1	81 3	Y	-0-	-0-
						73 4				
04	390 #	199	-0-	-191	-0-	39 1	104 3	Y	-0-	-0-
						56 4				
05	403 #	227	-0-	-176	-0-	48 1	62 3	Y	-0-	-0-
						117 4				
MILLWEE OIL, INC.				569339						
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 068776	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF. N/A	
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
03	155 #	82	-0-	-73	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)				80473 744	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336						
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		612	RRCID -> 051372	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	713 3	52 9	N	47 0	1
01	757 R	757	-0-	-0-	-0-	711 3	46 9	N	41 0	2
02	672 R	672	-0-	-0-	-0-	648 3	24 9	N	23 0	1
03	751 R	751	-0-	-0-	-0-	722 3	29 9	N	26 0	1
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	694 3	30 9	N	27 0	1
05	744 #	739	-0-	-5	-0-	710 3	29 9	N	26 0	1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-		886 3	8 4	N			25	24 0	1
							28 9							
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-		1283 3	26 9	N			24	24 0	1
02	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-		1125 3	24 9	N			22	22 0	1
03	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-		1283 3	128 4	N			26	26 0	1
							29 9							
04	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-		1041 3	30 9	N			27	27 0	1
*05	941 R	941	-0-	-0-	-0-		912 3	29 9	N			26	26 0	1
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334														
12	SWR 10	1411	-0-	1411	61596	1199 3	212 9	Y	193	189 0				5
01	SWR 10	1267	-0-	1267	62863	1214 3	53 9	Y	48	51 0				2
02	SWR 10	1110	-0-	1110	63973	1060 3	50 9	Y	45	45 0				2
03	SWR 10	1192	-0-	1192	65165	1135 3	57 9	Y	52	53 0				1
04	SWR 10	1172	-0-	1172	66337	1097 3	75 9	Y	68	67 0				2
05	SWR 10	1183	-0-	1183	67520	1097 3	86 9	Y	78	78 0				2
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
12	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1112 2	658 9	Y	598	612 0				19
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	862 2	376 9	Y	342	352 0				9
02	1680 N	1007	-0-	-673	-0-	675 2	332 9	Y	302	300 0				11
03	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	756 2	261 9	Y	237	236 0				12
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	905 2	317 9	Y	288	290 0				10
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	969 2	351 9	Y	319	321 0				8
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION 027200														
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	328 3	21 9	Y	19	20 1				2
01	589 N	370	-0-	-219	-0-	347 3	23 9	Y	21	19 1				4
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	45 3	5 4	Y	18	16 1				6
						20 9								
03	341 N	75	-0-	-266	-0-	45 3	15 4	Y	14	17 1				3
						15 9								
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	604 3	85 4	Y	19	16 1				6
						21 9								
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	679 3	119 4	Y	16	19 1				3
						18 9								
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485														
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629 3	2 4	Y	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-					-0-
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	370 3	35 4	Y	-0-					-0-
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	268 3		Y	-0-					-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498														
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395														
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336									
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
12	589 N	576 -0-	-13 -0-	576 3	N	-0-			-0-
01	589 N	586 -0-	-3 -0-	586 3	N	-0-			-0-
02	532 N	521 -0-	-11 -0-	521 3	N	-0-			-0-
03	589 N	564 -0-	-25 -0-	564 3	N	-0-			-0-
04	570 N	535 -0-	-35 -0-	535 3	N	-0-			-0-
05	589 N	546 -0-	-43 -0-	546 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561									
12	844 N	844 -0-	-0- -0-	844 3	N	-0-			-0-
01	843 N	843 -0-	-0- -0-	843 3	N	-0-			-0-
02	784 N	735 -0-	-49 -0-	735 3	N	-0-			-0-
03	842 N	842 -0-	-0- -0-	842 3	N	-0-			-0-
04	810 N	803 -0-	-7 -0-	803 3	N	-0-			-0-
05	806 N	793 -0-	-13 -0-	793 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468									
12	310 N	284 -0-	-26 -0-	284 3	N	-0-			-0-
01	317 N	317 -0-	-0- -0-	317 3	N	-0-			-0-
02	280 N	277 -0-	-3 -0-	277 3	N	-0-			-0-
03	319 N	319 -0-	-0- -0-	319 3	N	-0-			-0-
04	315 N	315 -0-	-0- -0-	315 3	N	-0-			-0-
*05	324 N	324 -0-	-0- -0-	324 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518									
12	379 N	379 -0-	-0- -0-	378 3	1 4 Y	-0-			-0-
01	385 N	385 -0-	-0- -0-	385 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	392 -0-	-0- -0-	392 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	349 -0-	-23 -0-	319 3	30 4 Y	-0-			-0-
04	360 N	321 -0-	-39 -0-	321 3	Y	-0-			-0-
*05	339 N	339 -0-	-0- -0-	339 3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458									
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624									
12	666 N	666 -0-	-0- -0-	666 3	Y	-0-			-0-
01	641 N	641 -0-	-0- -0-	641 3	Y	-0-			-0-
02	614 N	614 -0-	-0- -0-	614 3	Y	-0-			-0-
03	901 N	901 -0-	-0- -0-	901 3	Y	-0-			-0-
04	894 N	894 -0-	-0- -0-	894 3	Y	-0-			-0-
*05	936 N	936 -0-	-0- -0-	936 3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432									
12	1082 N	1082 -0-	-0- -0-	1082 3	N	-0-			-0-
01	995 N	995 -0-	-0- -0-	995 3	N	-0-			-0-
02	869 N	869 -0-	-0- -0-	869 3	N	-0-			-0-
03	945 N	945 -0-	-0- -0-	945 3	N	-0-			-0-
04	898 N	898 -0-	-0- -0-	898 3	N	-0-			-0-
*05	916 N	916 -0-	-0- -0-	916 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336									
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3	Y	-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3	Y	-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	3	Y	-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3	Y	-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3	Y	-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736									
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	459	3	30 9 Y	27 24 0 4
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2 9 Y	6 0
02	392 N	147	-0-	-245	-0-	147	3	Y	-0-
03	496 N	117	-0-	-379	-0-	117	3	Y	-0-
04	390 N	118	-0-	-272	-0-	118	3	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658									
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3	Y	-0-
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3	Y	-0-
02	1484 N	1473	-0-	-11	-0-	1473	3	Y	-0-
03	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3	Y	-0-
04	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3	Y	-0-
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424									
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3	Y	-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3	Y	-0-
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	915	3	Y	-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	Y	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	-0-
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596									
12	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3	N	-0-
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3	N	-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-
03	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3	N	-0-
04	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3	N	-0-
05	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3	N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 89473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554													RRCID -> 223880	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 3629	PERF. 2500 - 2556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	4	Y	-0-			-0-			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-			
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-			
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	574	3	55	4	Y	-0-			-0-			
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-			
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			-0-			
WADDELL, W. N. ETAL													WELL #: 97	RRCID -> 227384	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 2430 - 2516
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-			-0-			
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-			-0-			
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-			-0-			
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			-0-			
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-			-0-			
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-			-0-			
WADDELL, W. N. ETAL													WELL #: 1036	RRCID -> 227387	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2562 - 2658
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-			-0-			
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-			-0-			
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-			-0-			
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-			-0-			
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-			-0-			
05	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-			-0-			
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 1025	RRCID -> 228816	COMPL. DATE 12/15/2014	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2468 - 2550
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-			-0-			
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-			-0-			
02	896 N	861	-0-	-35	-0-	861	3			N	-0-			-0-			
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-			-0-			
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-			
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-			-0-			
WADDELL, W. N. ETAL													WELL #: 120	RRCID -> 238249	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2503 - 2648
12	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-			-0-			
01	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-			-0-			
02	1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563	3			N	-0-			-0-			
03	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-			-0-			
04	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			N	-0-			-0-			
05	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-			-0-			
WADDELL, W.N.,ETAL													WELL #: 1433	RRCID -> 242153	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 2500 - 2580
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
WADDELL, W.N., ETAL													WELL #: 1058	RRCID -> 242192	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2274 - 2415
12	744 N	156	-0-	-588	-0-	156	3			Y	-0-			-0-			
01	837 N	146	-0-	-691	-0-	146	3			Y	-0-			-0-			
02	476 N	117	-0-	-359	-0-	117	3			Y	-0-			-0-			
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-			-0-			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-	-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-	-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	3		N	-0-	-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-	-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-	-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692											
12	5704 X	5360	-0-	-344	-0-	5331	3	29 4	Y	-0-	-0-
01	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	3		Y	-0-	-0-
02	5152 X	4775	-0-	-377	-0-	4775	3		Y	-0-	-0-
03	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	4998	3	373 4	Y	-0-	-0-
04	5520 X	4682	-0-	-838	-0-	4682	3		Y	-0-	-0-
*05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3		Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526											
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-	-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-	-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3		N	-0-	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-	-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-	-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-	-0-
VANGUARD OPERATING, LLC 881585 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514											
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520											
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	-0-
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-	-0-
LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2484 - 2534	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LEA, P. J.											
		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2386 - 2521	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEA UNIT											
		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH		3188 PERF. 2366 - 2496	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87 3	N	-0-		-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-		-0-
LEA, P. J.											
		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		3575 PERF. 2392 - 3575	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9 3	N	-0-		-0-
LEA, P. J.											
		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH		3536 PERF. 2550 - 3536	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87 3	N	-0-		-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2											
		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH		3411 PERF. 2418 - 2555	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2											
		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH		3425 PERF. 2454 - 2622	
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585													
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	4990	PERF.	2456 -	2602			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23	N	23	-0-	-0-	-0-			23	3			N	-0-			-0-
01		31	N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-			-0-
02		28	N	20	-0-	-8	-0-			20	3			N	-0-			-0-
03		31	N	18	-0-	-13	-0-			18	3			N	-0-			-0-
04		30	N	22	-0-	-8	-0-			22	3			N	-0-			-0-
05		31	N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	2403 -	2515			
12		110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	3			N	-0-			-0-
01		151	N	151	-0-	-0-	-0-			151	3			N	-0-			-0-
02		150	N	150	-0-	-0-	-0-			150	3			N	-0-			-0-
03		124	N	120	-0-	-4	-0-			120	3			N	-0-			-0-
04		150	N	83	-0-	-67	-0-			83	3			N	-0-			-0-
05		155	N	50	-0-	-105	-0-			50	3			N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL	DEPTH	4897	PERF.	2488 -	2574			
12		111	N	111	-0-	-0-	-0-			111	3			N	-0-			-0-
01		124	N	113	-0-	-11	-0-			113	3			N	-0-			-0-
02		99	N	99	-0-	-0-	-0-			99	3			N	-0-			-0-
03		124	N	83	-0-	-41	-0-			83	3			N	-0-			-0-
04		120	N	81	-0-	-39	-0-			81	3			N	-0-			-0-
05		124	N	42	-0-	-82	-0-			42	3			N	-0-			-0-
SAND HILL TUBB UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2648 -	2786			
12		665	N	665	-0-	-0-	-0-			665	3			N	-0-			-0-
01		713	N	662	-0-	-51	-0-			662	3			N	-0-			-0-
02		593	N	593	-0-	-0-	-0-			593	3			N	-0-			-0-
03		651	N	488	-0-	-163	-0-			488	3			N	-0-			-0-
04		630	N	506	-0-	-124	-0-			506	3			N	-0-			-0-
05		651	N	252	-0-	-399	-0-			252	3			N	-0-			-0-
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:	31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	2854 -	3060			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2536 -	2732			
12		87	N	87	-0-	-0-	-0-			87	3			N	-0-			-0-
01		93	N	82	-0-	-11	-0-			82	3			N	-0-			-0-
02		84	N	74	-0-	-10	-0-			74	3			N	-0-			-0-
03		93	N	10	-0-	-83	-0-			10	3			N	-0-			-0-
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			-0-
05		93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.				WELL #:	14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3628	PERF.	2502 -	2728			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
LEA, P. J.		WELL #:		101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-
01	02	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-
02	03	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-
03	04	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-
04	05	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508	
12	01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-
01	02	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-
02	03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-
03	04	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-
04	05	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490	
12	01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-
01	02	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-
02	03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-
03	04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-
04	05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610	
12	01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-
01	02	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-
02	03	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-
03	04	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-
04	05	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730	
12	01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-
01	02	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-
02	03	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-
03	04	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-
04	05	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-
05		217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3		N	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516	
12	01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-
01	02	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-
02	03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-
03	04	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-
04	05	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3		N	-0-
05		279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585													
LEA, KATIE W.		WELL #:		117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH		2793 PERF. 2372 - 2510					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH		2919 PERF. 2500 - 2616					
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #:		109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH		2787 PERF. 2398 - 2512					
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH		3077 PERF. 2628 - 2741					
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01		496 N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02		392 N	119	-0-	-273	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #:		106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH		2820 PERF. 2452 - 2572					
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		3092 PERF. 2834 - 2950					
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #:		113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH		2880 PERF. 2478 - 2594					
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-				-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3		N	-0-				-0-
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3		N	-0-				-0-
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3		N	-0-				-0-
05	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3		N	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874						
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-				-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-				-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-				-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-				-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730						
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-				-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-				-0-
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3		N	-0-				-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-				-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-				-0-
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
01	589 N	23	-0-	-566	-0-	23	3		N	-0-				-0-
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	20	3		N	-0-				-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-				-0-
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870						
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-				-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-				-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585												
LEA, P.J. A/C 5			WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850				
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)					80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION					027200												
TUBB, J B A/C 1			WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290				
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	1 1		-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3	119	4	Y	-0-			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3	267	4	Y	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3	117	4	Y	7	5 1		2
									8	9							
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3	109	4	Y	10	10 1		2
									11	9							
SAND HILLS, NW. (TUBB)					80477 333	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND					109336												
WADDELL, W. N. EL AL TR. D			WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4931 - 5089				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)					80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
BARNESLEY, M. L.			WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5875	PERF. 3612 - 3623				
12	620	N	249	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			40
01	620	N	238	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			40
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2			42
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

SAND HILLS, WEST		80481 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
ESTES, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 282004		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
TUNSTALL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A	
12	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	3		-0-
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3		-0-
02	2884 X	2506	-0-	-378	-0-	2506	3		-0-
03	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	3		-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		-0-
*05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A	
12	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3		-0-
01	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3		-0-
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		-0-
05	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	1922	3		-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	3		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	3		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
02	2800 X	2318	-0-	-482	-0-	2318	3			N	-0-				-0-
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-				-0-
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-				-0-
05	2573 X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
OXY USA INC.															
WINTER 5-20															
WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641															
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	26	2	19	9	Y	17	46	1		10
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	51	2	12	4	Y	48	30	1		18
						53	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	62	1		35
WINTER 7-20															
WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300															
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-				-0-
RAYDEN															
TUBB, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-				-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
05	403 N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-				-0-
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
05	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-				-0-
WILLIAMS OIL COMPANY															
ESTES, W. A.															
WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY														
WRISTEN BROS.														
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.														
WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
03	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)													CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.														
ESTES, W. A.														
WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044														
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.														
WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996														
12	4960 X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			Y	-0-			-0-
01	4805 X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-			-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-			-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-			-0-
04	4500 X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			Y	-0-			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	824	-0-	824	108144	684 3	136 9	4 4	N	124	107 0			39
01	SWR 10	773	-0-	773	108917	667 3	106 9		N	96	109 0			26
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-				26
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-				26
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-				26
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917				N	NO RPT				26
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741														
12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 3			Y	-0-				-0-
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 3			Y	-0-				-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3			Y	-0-				-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3			Y	-0-				-0-
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 3			Y	-0-				-0-
*05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3			Y	-0-				-0-
SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
LUXE OPERATING LLC 511772 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367														
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-				-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-				-0-
SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528 SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000														
12	713 X	89	-0-	-624	-0-	25 2	64 9		N	58	3 8			669
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	1	1 8			669
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	118 2	200 9		N	182	265 1	4 8		582
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	81 2	136 9		N	124	174 1	1 8		531
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				548
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	147 2	237 9		N	215	183 1	1 8		579

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	525 2	331 9	N			301	5 8		802
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			802
02	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1011 2	649 9	N			590	839 1	4 8	549
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N			-0-			549
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	357 2	360 9	N			327	516 1		360
*05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	779 2	628 9	N			571	177 1		754
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895														
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711 2	2 9	Y			2	2 0		-0-
01	3844 X	2413	-0-	-1431	-0-	2130 2	283 9	Y			257	255 0		2
02	4984 X	25	-0-	-4959	-0-	25 2		Y			-0-	2 0		-0-
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y			-0-			-0-
04	5340 X	11	-0-	-5329	-0-	11 2		Y			-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y			-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.// 80544 500											
SEVENGILLS 55-2-1											//CONT.// 020528											
WELL #: 2H											RRCID -> 267186			COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
SEVENGILLS 55-2-1											WELL #: 3H			RRCID -> 267187			COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 2H			RRCID -> 267199			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048		
12	T. A.	2903	-0-	2903	7647	2878	2	25	9	Y	23	23	0	1	8			-0-				
01	T. A.	13026	-0-	13026	20673	12605	2	421	9	Y	383	376	0	4	8			3				
02	20673 X	-0-	-0-	-20673	-0-					Y	-0-	3	0					-0-				
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-							-0-				
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-							-0-				
05	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-							-0-				
BONNETHEAD 53-2-15											WELL #: 2H			RRCID -> 267224			COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 4H			RRCID -> 267625			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 1H			RRCID -> 267626			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
BULLHEAD 55-1-31											WELL #: 9H			RRCID -> 268225			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-37														
WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37														
WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371														
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4422	2	99	9	Y	90	89	0	1
01	18073 X	4365	-0-	-13708	-0-	4164	2	201	9	Y	183	183	0	1
02	16324 X	998	-0-	-15326	-0-	957	2	41	9	Y	37	38	0	-0-
03	18073 X	6349	-0-	-11724	-0-	6000	2	349	9	Y	317	314	0	3
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
05	4526 X	293	-0-	-4233	-0-	274	2	19	9	Y	17	17	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10726 X	353	-0-	-10373	-0-	350 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
01	10943 X	140	-0-	-10803	-0-	140 2		Y	-0-					-0-
02	9884 X	242	-0-	-9642	-0-	236 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
03	10943 X	6153	-0-	-4790	-0-	6033 2	120 9	Y	109	107 0	1 8			1
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
*05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2029 2	47 9	Y	43	42 0				1
SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT														
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MDJ 54-1-30														
WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MDJ 54-1-30														
WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MDJ 54-1-30														
WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873														
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24														
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
MDJ 54-1-30			WELL #:		4HS		RRCID -> 273931		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8858 - 12908					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24			WELL #:		4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8781 - 13010					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24			WELL #:		6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8910 - 12960					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THRESHER 54-1-19			WELL #:		6HN		RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9291 - 13943					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24			WELL #:		9HN		RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9461 - 13421					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THRESHER 54-1-19			WELL #:		9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 9464 - 14228					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-29			WELL #:		4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9745 - 13466					
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1 0			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																							
THRESHER 55-1-12 UNIT A																							
WELL #: 1HN												RRCID -> 274554			COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
THRESHER 55-1-23												WELL #: 6HN			RRCID -> 275080			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
SILVERTIP 76-24												WELL #: 9HN			RRCID -> 275540			COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593		
12	1364 X	187	-0-	-1177	-0-	16	1	82	2	N	81	191	1	21	8	241							
						89	9																
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241							
02	868 X	200	-0-	-668	-0-	20	1	123	2	N	52					293							
						57	9																
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	185	1			110							
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110							
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110							
HAMMERHEAD 54-2-1												WELL #: 9HN			RRCID -> 275697			COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99							
THRESHER 54-1-19												WELL #: 4HN			RRCID -> 275879			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
SEVENGILLS 55-1-25												WELL #: 3HS			RRCID -> 275880			COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEARTOOTH 54-1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975														
12	14198 X	3821	-0-	-10377	-0-	3046 2	6 4	Y		699	683 0	8 8		8
01	13764 X	5221	-0-	-8543	-0-	769 9								
						2574 2	106 4	Y		2310	2284 0	15 8		19
						2541 9								
02	10836 X	1156	-0-	-9680	-0-	46 4	1110 9	Y		1009	1013 0	4 8		11
03	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	143 4	3457 9	Y		3143	3112 0	12 8		30
04	5040 X	2418	-0-	-2622	-0-	96 4	2322 9	Y		2111	2103 0	11 8		27
05	5208 X	2760	-0-	-2448	-0-	14 4	2746 9	Y		2496	2479 0	6 8		38

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FOWLER 34-193														
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4371 X	2866	-0-	-1505	-0-	2143	2	723	9	Y	657	639	0	3
01	4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	2355	2	1261	9	Y	1146	1118	0	6
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	3067	2	1508	9	Y	1371	1337	0	9
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	2879	2	1896	9	Y	1724	1401	1	332
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2455	2	1404	9	Y	1276	1397	1	207
*05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	2437	2	1164	9	Y	1058	1028	1	232
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8		-0-
MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535														
12	6882 X	4740	-0-	-2142	-0-	3650	2	1090	9	Y	991	989	0	5
01	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	6720	2	1536	9	Y	1396	1388	0	8
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	4885	2	1068	9	Y	971	969	0	7
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	5508	2	1377	9	Y	1252	1250	0	7
04	6930 X	3705	-0-	-3225	-0-	3001	2	704	9	Y	640	643	0	3
05	7161 X	4438	-0-	-2723	-0-	3546	2	892	9	Y	811	809	0	4
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
12	21731 X	12632	-0-	-9099	-0-	7998	3	192	4	N	4038	3744	1	115
						4442	9							
01	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	17173	3	192	4	N	3646	3479	1	85
						4011	9							
02	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17628	3	179	4	N	3410	3138	1	214
						3751	9							
03	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	19560	3	197	4	N	3618	3531	1	255
						3980	9							
04	20700 X	20647	-0-	-53	-0-	17196	3	161	4	N	2991	2884	1	287
						3290	9							
05	23870 X	19136	-0-	-4734	-0-	15579	3	166	4	N	3083	3041	1	280
						3391	9							
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
12	81251 X	68940	-0-	-12311	-0-	40334	3	28606	9	Y	26005	25766	0	76
01	81251 X	51477	-0-	-29774	-0-	11038	3	40439	9	Y	36763	36615	0	66
02	58660 X	37972	-0-	-20688	-0-	6148	3	31824	9	Y	28931	28865	0	14
03	95471 X	95471	-0-	-0-	-0-	67194	3	28277	9	Y	25706	25567	0	3
04	99562 X	99562	-0-	-0-	-0-	71316	3	28246	9	Y	25678	25454	0	10
*05	132668 X	132668	-0-	-0-	-0-	105563	3	27105	9	Y	24641	24451	0	14
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
12	2077 X	687	-0-	-1390	-0-	367	2	320	9	Y	291	285	0	1
01	2077 X	2041	-0-	-36	-0-	708	2	1333	9	Y	1212	1160	0	7
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	365	2	1418	9	Y	1289	1262	0	9
03	3100 N	4134	-0-	1034	1034	458	2	3676	9	Y	3342	3108	1	243
04	3000 N	2899	-0-	-101	933	449	2	2450	9	Y	2227	2281	1	102
*05	3100 N	2616	-0-	-484	449	405	2	2211	9	Y	2010	2018	1	91

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																											
HAMMERHEAD 54-1-35																											
WELL #: 1H												RRCID -> 283410				COMPL. DATE 07/28/2017				TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	12113	-0-	12113	12113	7966	3	4147	9	N	N	3770	3688	0	52	8	30										
02	14B2 EXT	73760	-0-	73760	85873	47254	3	26506	9	N	N	24096	23754	0	98	8	274										
03	14B2 EXT	83036	-0-	83036	168909	51588	3	31448	9	N	N	28589	28506	0	87	8	270										
04	14B2 EXT	70766	-0-	70766	239675	44309	3	26457	9	N	N	24052	23924	0	92	8	306										
05	14B2 EXT	63291	-0-	63291	302966	39216	3	24075	9	N	N	21886	21813	0	42	8	337										
ARCHER 56-2-5												WELL #: 1H				RRCID -> 283494				COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8957 - 13564			
12	14B2 EXT	54214	-0-	54214	54214	38155	3	16059	9	N	N	14599	14335	0	264	8	-0-										
01	14B2 EXT	36801	-0-	36801	91015	26446	3	10355	9	N	N	9414	9240	0	174	8	-0-										
02	14B2 EXT	21532	-0-	21532	112547	15075	3	6457	9	N	N	5870	5649	0	4	5	-0-										
													217	8													
03	14B2 EXT	24584	-0-	24584	137131	17034	3	7550	9	N	N	6864	6668	0	196	8	-0-										
04	14B2 EXT	27978	-0-	27978	165109	19897	3	8081	9	N	N	7346	7181	0	165	8	-0-										
05	14B2 EXT	16938	-0-	16938	182047	12395	3	4543	9	N	N	4130	4023	0	107	8	-0-										
THRESHER 54-1-13												WELL #: 1H				RRCID -> 284622				COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566			
*06	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-						Y	-0-						-0-									
*07	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-						Y	-0-						-0-									
*08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-						Y	-0-						-0-									
*09	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-						Y	-0-						-0-									
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
*11	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	6135	3	4654	9	Y	Y	4231	4068	0	163	8	-0-										
*12	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	29412	3	22718	9	Y	Y	20653	20372	0	220	8	61										
*01	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	29011	3	19873	9	Y	Y	18066	17992	0	103	8	32										
*02	45233 X	45233	-0-	-0-	-0-	28636	3	16597	9	Y	Y	15088	15031	0	81	8	8										
*03	40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	26456	3	14318	9	Y	Y	13016	12921	0	102	8	1										
*04	35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	24133	3	11638	9	Y	Y	10580	10456	0	121	8	4										
*05	54291 X	54291	-0-	-0-	-0-	40836	3	13455	9	Y	Y	12232	12116	0	113	8	7										
BLACKTIP 1-42												WELL #: 1H				RRCID -> 285945				COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110			
12	9083 X	7681	-0-	-1402	-0-	7338	2	343	9	N	N	312	371	1			238										
01	9083 X	4221	-0-	-4862	-0-	3949	2	272	9	N	N	247	346	1	13	8	126										
02	8204 X	4550	-0-	-3654	-0-	3854	2	696	9	N	N	633	517	1	19	8	223										
03	9083 X	4722	-0-	-4361	-0-	4107	2	615	9	N	N	559	373	1	8	8	401										
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5048	2	620	9	N	N	564	738	1	22	8	205										
05	5053 X	3007	-0-	-2046	-0-	2576	2	431	9	N	N	392	369	1	14	8	214										
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO												068596															
STATE PROTECTION 55-T2-2												WELL #: 2H				RRCID -> 271674				COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102			
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	Y	740	741	1			36										
						13	4	814	9																		
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	273	1	2137	3	Y	Y	256	236	1			56										
						181	4	282	9																		
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	2842	3	Y	Y	387	423	1			20										
						164	4	426	9																		
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	353	1	2109	3	Y	Y	59	64	1			15										
						573	4	65	9																		
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	433	1	3339	3	Y	Y	186	181	1			20										
						800	4	205	9																		
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	Y	NO RPT					20										

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE EAST				//CONT.//	80544 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LOVING						
				WELL #:	2003H	RRCID -> 277724	COMPL.	DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7059	PERF.	7059	-	11825			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-			6861	2	541	9	N	492	194	1			548
01	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-			5822	2	414	9	N	376	567	0			357
02	6860	X	5316	-0-	-1544	-0-			5216	2	100	9	N	91	363	0			85
03	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-			5013	2	311	9	N	283	188	0			180
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-			6361	2	381	9	N	346	180	1			346
05	7409	X	6252	-0-	-1157	-0-			5941	2	311	9	N	283	366	1			263
DR STATE EAST					WELL #:	2803H	RRCID -> 277899	COMPL.	DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	7236	-	11985		
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-			40	1	5108	2	N	686	780	1			321
									755	9									
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-			40	1	5214	2	N	465	571	0			215
									512	9									
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-			160	1	4357	2	N	426	387	0			254
									469	9									
03	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-			210	1	2815	2	N	557	567	0			244
									613	9									
04	6990	X	3074	-0-	-3916	-0-			230	1	2391	2	N	412	370	1			286
									453	9									
05	5890	X	1483	-0-	-4407	-0-			860	1	623	9	N	566	534	1			318
DR STATE EAST					WELL #:	3003H	RRCID -> 278364	COMPL.	DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6893	-	11610		
12	12617	X	11564	-0-	-1053	-0-			11222	2	342	9	N	311	386	1			494
01	11749	X	10903	-0-	-846	-0-			10785	2	118	9	N	107	180	1			421
02	10556	X	10225	-0-	-331	-0-			10041	2	184	9	N	167	365	1			223
03	11718	X	10900	-0-	-818	-0-			10742	2	158	9	N	144	191	1			176
04	11190	X	8525	-0-	-2665	-0-			8431	2	94	9	N	85					261
05	11563	X	11219	-0-	-344	-0-			11208	2	11	9	N	10					271
DR STATE EAST					WELL #:	1803H	RRCID -> 278553	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	7334	-	11920		
12	10943	X	9314	-0-	-1629	-0-			181	1	8744	2	N	354	388	1			362
									389	9									
01	10943	X	8955	-0-	-1988	-0-			8619	2	336	9	N	305	368	1			299
02	8260	X	1727	-0-	-6533	-0-			1693	2	34	9	N	31	182	1			148
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-							N	-0-					148
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-							N	-0-					148
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-							N	-0-					148
DR STATE EAST					WELL #:	3403H	RRCID -> 278574	COMPL.	DATE	06/16/2015	TOTAL	DEPTH	6997	PERF.	7153	-	11870		
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-			101	1	6640	2	N	805	564	1			601
									886	9									
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-			90	1	733	2	N	977	1231	1			347
									1075	9									
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-			80	1	906	2	N	46					393
									51	9									
03	7006	X	5309	-0-	-1697	-0-			100	1	5179	2	N	27					420
									30	9									
*04	7380	X	1568	-0-	-5812	-0-			40	1	1220	2	N	280	522	1			178
									308	9									
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-							N	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE CENTRAL			WELL #:		3405H	RRCID ->	278612	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	11872	PERF.	7442	-	11735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	992 X	295	-0-	-697	-0-		295	4			N	-0-			369	
*01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1481	4	265	9	N	241	378 0		232	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-			232	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			232	
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-			232	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236	

OWL HILLS STATE			WELL #:		1402H	RRCID ->	278644	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	7353	PERF.	7566	-	12105
12	7378 X	5286	-0-	-2092	-0-		4737	2	549	9	N	499	564 1		251	
01	7347 X	6668	-0-	-679	-0-		5523	2	463	4	N	620	577 1		294	
							682	9								
*02	6636 X	3520	-0-	-3116	-0-		3311	2	209	9	N	190	372 1		112	
*03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-						N	-0-			112	
*04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-						N	-0-			112	
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-			112	

DR STATE EAST			WELL #:		1602H	RRCID ->	278645	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	7152	PERF.	7381	-	11950
12	4991 X	3973	-0-	-1018	-0-		3764	2	200	4	N	8			296	
							9	9								
01	4991 X	3511	-0-	-1480	-0-		3040	2	299	4	N	156			452	
							172	9								
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-		4723	2	253	9	N	230	188 1		494	
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		5142	2	277	9	N	252	371 1		375	
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5031	2	110	4	N	220	193 1		402	
							242	9								
05	4991 X	4923	-0-	-68	-0-		4842	2	56	4	N	23	347 1		78	
							25	9								

DR STATE CENTRAL			WELL #:		202H	RRCID ->	278891	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL	DEPTH	7767	PERF.	7972	-	13045
12	7254 X	6862	-0-	-392	-0-		5813	2	1049	9	N	954	935 1		349	
01	7254 X	6128	-0-	-1126	-0-		5271	2	857	9	N	779	726 1		402	
02	6468 X	6164	-0-	-304	-0-		5289	2	875	9	N	795	756 1		441	
03	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-		6009	2	1150	9	N	1045	1109 1		377	
04	6630 X	6263	-0-	-367	-0-		5321	2	942	9	N	856	742 1		491	
*05	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		6393	2	806	9	N	733	704 1		520	

DR STATE CENTRAL UNIT			WELL #:		2501H	RRCID ->	281035	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL	DEPTH	6664	PERF.	6930	-	16940
12	46035 X	31694	-0-	-14341	-0-		30291	2	1403	9	N	1275	1150 1		517	
01	42646 X	42646	-0-	-0-	-0-		40629	2	2017	9	N	1834	1680 1		671	
02	38304 X	33671	-0-	-4633	-0-		32270	2	1401	9	N	1274	1465 1		480	
03	39277 X	36420	-0-	-2857	-0-		34750	2	1670	9	N	1518	1629 1		369	
04	41280 X	33960	-0-	-7320	-0-		32379	2	1581	9	N	1437	1294 1		512	
05	40796 X	37412	-0-	-3384	-0-		35593	2	1819	9	N	1654	1480 1		686	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.					153438												
DARK STAR 21 FEE			WELL #:		2H		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH		7457 PERF. 7510 - 12048				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11315 X	7065	-0-	-4250	-0-	5565	3	862	4	N	580	592	0	5	8	56
							638	9									
01		11315 X	4368	-0-	-6947	-0-	2904	3	914	4	N	500	284	0	2	8	270
							550	9									
02		10220 X	9616	-0-	-604	-0-	8406	3	218	4	N	902	953	0	5	8	214
							992	9									
03		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6522	3	210	4	N	510	595	0	4	8	125
							561	9									
04		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	6732	3	1221	4	N	832	684	0	9	8	264
							915	9									
05		10633 X	4675	-0-	-5958	-0-	4065	3	299	4	N	283	233	0	3	8	311
							311	9									
UNBRIDLED 36 FEE																	
			WELL #:		2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 7293 - 11618				
12		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	329	1	6402	3	N	444	369	1	3	8	201
							488	9									
01		6510 X	6207	-0-	-303	-0-	252	1	5469	3	N	442	561	1	2	8	80
							486	9									
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	3	N	413	362	1	3	8	128
							454	9									
03		7223 X	6400	-0-	-823	-0-	240	1	5579	3	N	528	559	1	3	8	94
							581	9									
04		6990 X	4602	-0-	-2388	-0-	409	1	3947	3	N	224	187	1	2	8	129
							246	9									
05		7223 X	5553	-0-	-1670	-0-	115	1	5012	3	N	387	373	1	1	8	142
							426	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE																	
			WELL #:		2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH		7511 PERF. 7570 - 11907				
12		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15495	3	60	4	Y	224	222	1	2	8	4
							246	9									
01		19344 X	15181	-0-	-4163	-0-	14875	3	19	4	Y	261	258	1	2	8	5
							287	9									
02		17472 X	13381	-0-	-4091	-0-	13062	3	29	4	Y	264	263	1	2	8	4
							290	9									
03		19344 X	13437	-0-	-5907	-0-	13032	3	13	4	Y	356	348	1	1	8	11
							392	9									
04		15300 X	12178	-0-	-3122	-0-	11729	3	39	4	Y	373	363	1	3	8	18
							410	9									
05		15810 X	14280	-0-	-1530	-0-	13630	3	61	4	Y	535	541	1	1	8	11
							589	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE																	
			WELL #:		3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH		7416 PERF. 8250 - 12778				
12		24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	22720	3	88	4	Y	1273	1262	1	2	8	23
							1400	9									
01		23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	21708	3	27	4	Y	1508	1501	1	2	8	28
							1659	9									
02		20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	19063	3	42	4	Y	1529	1531	1	2	8	24
							1682	9									
03		22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	20774	3	20	4	Y	1521	1498	1	2	8	45
							1673	9									
04		18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	17757	3	58	4	Y	1061	1053	1	3	8	50
							1167	9									
*05		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	17517	3	78	4	Y	1179	1201	1	4	8	24
							1297	9									

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1256

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. EXTERMINATOR 42 STATE				//CONT.// 153438 WELL #:	80544 500 2H	ASSOCIATED RRCID -> 276511	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2013				CNTY: LOVING 6618 PERF. 6800 - 11081							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC BACKSWING STATE					166150 WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050							
12	18569 X	14969	-0-	-3600	-0-	769 270	1 9	13930	3	Y		245	224	1				148
01	17050 X	15587	-0-	-1463	-0-	835 329	1 9	14423	3	Y		299	282	1				165
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	898 378	1 9	15368	3	Y		344	286	1				223
03	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	929 231	1 9	17041	3	Y		210	277	1	10	8		146
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	839 243	1 4	14254	3	Y		113	166	1				93
*05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	867 251	1 4	16413	3 9	Y		285	240	1				138
GLENN					WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780							
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	800 157	1 9	593	3	Y		143	432	1				206
01	930 N	464	-0-	-466	-0-	335 2	1 4	110	3 9	Y		15						221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						221
03	1550 N	1	-0-	-1549	-0-	1	3			Y		-0-						221
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	420	1	133	3	Y		-0-						221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		137	4	8				354
CARPENTER B UNIT					WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688							
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	930 710	1 4	4826	3 9	N		663	1027	1				930
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	870 350	1 4	4870	3 9	N		707	453	1	1	8		1183
02	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	840 670	1 9	4380	3	N		609	926	1				866
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	930 716	1 9	4824	3	N		651	918	1				599
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	870 100	1 4	4488	3 9	N		637	463	1				773
*05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	900 647	1 9	4547	3	N		588	450	1	8	8		903

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150												
ARMSTRONG N STATE UNIT			WELL #: 2802H			RRCID -> 276246			COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5270 X	3588	-0-	-1682	-0-	296	1	2964	3	N	298	429	1		210
01	5270 X	983	-0-	-4287	-0-	328	9	809	3	N	73				283
02	4704 X	2064	-0-	-2640	-0-	94	1	1795	3	N	69				352
03	5208 X	2616	-0-	-2592	-0-	80	9	1818	3	N	358	455	1		255
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	193	1	3784	3	N	604				859
*05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	76	9	3602	3	N	661	1244	1	4 8	272
						404	1								
						394	9								
						521	1								
						664	9								
						370	1								
						727	9								
CAPTAIN CALL															
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415															
12	31651 X	25904	-0-	-5747	-0-	1233	1	23259	3	Y	1284	1197	0		356
01	31651 X	26909	-0-	-4742	-0-	1412	9	24048	3	Y	1421	1469	0		308
02	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1298	1	14293	3	Y	709	804	0		213
03	23374 X	15445	-0-	-7929	-0-	1563	9	13218	3	Y	1291	1261	0		243
04	22620 X	15977	-0-	-6643	-0-	806	1	13500	3	Y	1296	1254	0		285
05	23374 X	19041	-0-	-4333	-0-	780	9	16854	3	Y	796	917	0		164
						807	1								
						1420	9								
						846	1								
						205	4								
						1065	1								
						246	4								
WETHERBEE															
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925															
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	3158	3	1353	9	Y	1230	1325	1		398
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	3574	3	1317	9	Y	1197	928	1		667
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1158	3	158	9	Y	144	503	1		308
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	3736	3	1052	9	Y	956	896	1		368
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	3635	3	914	9	Y	831	1016	1		183
*05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3002	3	624	9	Y	567	615	1	1 8	134
DEETS															
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320															
12	20305 X	20026	-0-	-279	-0-	777	1	17152	3	Y	1906	1929	0		232
01	20305 X	16235	-0-	-4070	-0-	2097	9	13663	3	Y	1660	1598	0		294
02	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	746	1	17747	3	Y	1380	1524	0		150
03	30163 X	19045	-0-	-11118	-0-	1826	9	16923	3	Y	1101	1149	0		102
04	20190 X	15426	-0-	-4764	-0-	1032	1	13264	3	Y	1117	1090	0		129
05	22475 X	16866	-0-	-5609	-0-	1518	9	14600	3	Y	1174	1102	0		201
						911	1								
						1211	9								
						805	1								
						128	4								
						878	1								
						97	4								

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
CAPTAIN CALL															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 166150															
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19747 X	16140	-0-	-3607	-0-	756 1	14270 3	Y	1013	972 0					298
01	21297 X	15790	-0-	-5507	-0-	1114 9	13881 3	Y	1054	1110 0					242
02	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	750 1	12968 3	Y	909	900 0					251
03	16368 X	12268	-0-	-4100	-0-	1159 9	10807 3	Y	729	813 0					167
04	15840 X	10508	-0-	-5332	-0-	731 1	8845 3	Y	885	848 0					204
05	16151 X	6674	-0-	-9477	-0-	1000 9	5373 3	Y	803	843 0					164
						659 1	883 9								
						802 9									
						554 1									
						135 4									
						340 1									
						78 4									
DEETS															
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149															
12	32178 X	22881	-0-	-9297	-0-	911 1	20109 3	Y	1692	1719 0					205
01	32178 X	20427	-0-	-11751	-0-	1861 9	17635 3	Y	1662	1578 0					289
02	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	964 1	18115 3	Y	1306	1454 0					141
03	26412 X	24215	-0-	-2197	-0-	1828 9	21538 3	Y	1379	1399 0					121
04	25080 X	21454	-0-	-3626	-0-	1053 1	18751 3	Y	1258	1237 0					142
05	22878 X	17198	-0-	-5680	-0-	1437 9	15186 3	Y	907	891 0					158
						1160 1	998 9								
						1517 9									
						1138 1									
						181 4									
						914 1									
						100 4									
BACKSWING STATE															
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725															
12	18693 X	16526	-0-	-2167	-0-	806 1	14602 3	Y	1016	938 1					603
01	18693 X	17356	-0-	-1337	-0-	1118 9	15120 3	Y	1237	1171 1					669
02	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	875 1	11064 3	Y	798	831 1					636
03	15593 X	15349	-0-	-244	-0-	1361 9	13324 3	Y	1181	1175 1		41 8			601
04	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	647 1	15596 3	Y	1162	1146 1					617
*05	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	878 9	1278 9	Y	964	1018 1					563
						726 1	14270 3								
						1299 9	1060 9								
						916 1									
						267 4									
						753 1									
						219 4									
CARPENTER A UNIT															
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587															
12	9889 X	8725	-0-	-1164	-0-	930 1	6157 3	N	1112	936 1		49 8			741
01	9455 X	8546	-0-	-909	-0-	415 4	1223 9	N	1072	883 1		29 8			901
02	8120 X	7173	-0-	-947	-0-	930 1	6437 3	N	820	913 1		41 8			767
03	8711 X	7647	-0-	-1064	-0-	1179 9	5536 3	N	883	1382 1		5 5			232
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	735 1	5821 3	N	1078	872 1		22 8			416
*05	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	902 9	7333 3	N	1004	887 1		37 8			496
						855 1	7036 3	N							
						971 9									
						900 1									
						50 4									
						930 1									
						1104 9									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1801H	ASSOCIATED RRCID -> 277815	CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 7997 PERF. 8193 - 12555							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8215 X	1829	-0-	-6386	-0-	1309 519	3 9	1	4	Y			472	506	0	30	8	18
01	8215 X	2224	-0-	-5991	-0-	1618 605	3 9	1	4	Y			550	544	0	4	8	20
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	4560 1476	3 9	2	4	Y			1342	1282	0	1	8	79
03	7967 X	5164	-0-	-2803	-0-	3517 1646	3 9	1	4	Y			1496	1430	0			145
*04	7710 X	7118	-0-	-592	-0-	5481 1636	3 9	1	4	Y			1487	1539	0			93
05	6696 X	6248	-0-	-448	-0-	4898 1350	3 9	1	4	Y			1227	1277	0	2	8	41
HORN SPLITTER STATE UNIT					WELL #: 1001H	RRCID -> 278178	COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH	7674 PERF. 7869 - 12030						
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	655 776	1 9	6827	3	N			705	853	1			587
01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	800 796	1 9	6879	3	N			724	432	1			879
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	720 992	1 9	6845	3	N			902	911	1			870
03	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	780 987	1 9	8436	3	N			897	1382	1			385
04	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	870 62	1 4	8396	3	N			909	374	1			920
*05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	870 87	1 4	8529	3	N			887	929	1			878
CARPENTER D UNIT					WELL #: 204H	RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH	8240 PERF. 8403 - 12750						
12	5270 X	3609	-0-	-1661	-0-	3103	3	506	9	N			460	3	8			678
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4138	3	866	9	N			787	901	1	2	8	562
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4010	3	732	9	N			665	473	1	1	8	753
03	3596 X	1143	-0-	-2453	-0-	1015	3	128	9	N			116	468	1			401
04	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	4012	3	680	9	N			618	459	1	1	8	559
05	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	4415	3	760	9	N			691	840	1	38	8	372
CAPTAIN CALL					WELL #: 403H	RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH	7659 PERF. 7818 - 12440						
12	23994 X	20736	-0-	-3258	-0-	987 1135	1 9	18614	3	Y			1032	988	0			297
01	23994 X	19937	-0-	-4057	-0-	963 1137	1 9	17837	3	Y			1034	1097	0			234
02	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	803 751	1 9	14243	3	Y			683	721	0			196
03	17267 X	12657	-0-	-4610	-0-	691 639	1 9	11327	3	Y			581	649	0			128
04	16710 X	12762	-0-	-3948	-0-	694 168	1 4	11071	3	Y			754	715	0			167
*05	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	1064 246	1 4	16848	3	Y			1245	1190	0			222

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 166150 WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	9517 X	7525	-0-	-1992	-0-	1254 2164	1 9	4107 3	N	1967	2557 1		400	
01	9517 X	7371	-0-	-2146	-0-	1291 2174	1 9	3906 3	N	1976	1720 1		656	
02	8596 X	5716	-0-	-2880	-0-	1142 1762	1 9	2812 3	N	1602	1671 1		587	
03	9517 X	3612	-0-	-5905	-0-	1196 878	1 9	1538 3	N	798	896 1		489	
04	7290 X	5288	-0-	-2002	-0-	1279 1260	1 9	2749 3	N	1145	866 1		768	
*05	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1490 1421	1 9	5451 3	N	1292	1681 1	2 8	377	
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645														
12	18073 X	17089	-0-	-984	-0-	920 3 4	1 9	12530 3	Y	3305	3146 0	187 8	114	
01	18073 X	16913	-0-	-1160	-0-	920 2 4	1 9	13161 3	Y	2573	2573 0	19 8	95	
02	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	840 5 4	1 9	11876 3	Y	2705	2634 0	1 8	165	
03	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	710 2 4	1 9	11441 3	Y	2275	2213 0		227	
04	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	900 1 4	1 9	12455 3	Y	2096	2188 0		135	
*05	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	925 1 4	1 9	12496 3	Y	2044	2105 0	4 8	70	
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400														
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	850 1922	1 9	7768 3	N	1747	1722 1		1196	
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	910 2101	1 9	7929 3	N	1910	1263 1		1843	
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	805 1836	1 9	7305 3	N	1669	2206 1		1306	
03	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	930 2037	1 9	8216 3	N	1852	2224 1		934	
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	870 1917	1 9	7798 3	N	1743	1434 1		1243	
*05	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	850 1980	1 9	8307 3	N	1800	2317 1	8 8	718	
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815														
12	54157 X	48804	-0-	-5353	-0-	930 1700	1 9	46174 3	N	1545	2203 1		588	
01	52297 X	46042	-0-	-6255	-0-	930 1519	1 9	43593 3	N	1381	1378 1		591	
02	47236 X	39713	-0-	-7523	-0-	795 1410	1 9	37508 3	N	1282	1342 1		531	
03	52297 X	48576	-0-	-3721	-0-	900 1590	1 9	46086 3	N	1445	1382 1		594	
04	48600 X	44609	-0-	-3991	-0-	900 365	1 4	41915 3	N	1299	878 1		1015	
05	48794 X	44996	-0-	-3798	-0-	930 1417	1 9	42649 3	N	1288	1688 1		615	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
SHEPARD A STATE UNIT															
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8213	3	735	9	N	668	924	1	692	
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	9526	3	827	9	N	752	917	1	527	
02	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10025	3	719	9	N	654	891	1	290	
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	10982	3	639	9	N	581	414	1	457	
04	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11059	3	597	9	N	543	778	1	222	
*05	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	10548	3	548	9	N	498	420	1	295	5 8
LORENA														WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285	
12	24087 X	21993	-0-	-2094	-0-	930	1	20135	3	N	844	865	1	643	
						928	9								
01	23591 X	17806	-0-	-5785	-0-	600	1	16613	3	N	539	445	1	737	
						593	9								
02	20412 X	18958	-0-	-1454	-0-	840	1	17333	3	N	714	846	1	605	
						785	9								
03	22599 X	20541	-0-	-2058	-0-	900	1	18755	3	N	805	931	1	479	
						886	9								
04	21870 X	16141	-0-	-5729	-0-	615	1	14920	3	N	551	407	1	623	
						606	9								
05	21979 X	20208	-0-	-1771	-0-	915	1	18627	3	N	605	871	1	357	
						666	9								
LORENA														WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367	
12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	18372	3	939	9	Y	854	799	0	174	
01	17918 X	2999	-0-	-14919	-0-	2769	3	230	9	Y	209	336	0	47	
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4896	3	337	9	Y	306	331	0	22	
03	21297 X	10537	-0-	-10760	-0-	10117	3	420	9	Y	382	362	0	42	
04	20610 X	13336	-0-	-7274	-0-	12447	3	111	4	Y	707	690	0	59	
						778	9								
05	19313 X	12517	-0-	-6796	-0-	11805	3	1	4	Y	646	645	0	60	
						711	9								
MITCHELL														WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325	
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	2594	3	310	9	N	282			563	
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2866	3	431	9	N	392	478	1	477	
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2736	3	256	9	N	233	428	1	282	
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3055	3	339	9	N	308	403	1	187	
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3185	3	431	9	N	392			579	
*05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	2943	3	421	9	N	383	365	1	596	1 8
ALDRIN STATE														WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220	
12	5611 X	929	-0-	-4682	-0-	890	1	39	9	N	35			457	
01	5053 X	763	-0-	-4290	-0-	760	1	3	9	N	3			460	
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-			460	
03	1860 X	183	-0-	-1677	-0-	150	1	33	9	N	30			490	
04	1800 X	571	-0-	-1229	-0-	510	1	61	9	N	55			545	
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	57			602	

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	12276 X	2824	-0-	-9452	-0-	2370	3	454	9	Y	413	391 0	84	
01	12276 X	1900	-0-	-10376	-0-	1480	3	420	9	Y	382	408 0	58	
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2365	3	526	9	Y	478	503 0	33	
03	5301 X	3357	-0-	-1944	-0-	2788	3	569	9	Y	517	494 0	56	
04	3690 X	2201	-0-	-1489	-0-	1718	3	15	4	Y	425	444 0	37	
						468	9							
05	3193 X	3131	-0-	-62	-0-	2613	3	1	4	Y	471	466 0	42	
						518	9							
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-		-0-	
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	5198	-0-	5198	5198	3271	3	1927	9	Y	1752	1090 1	662	
03	T. A.	6420	-0-	6420	11618	4521	3	1899	9	Y	1726	1695 1	692	
04	T. A.	5030	-0-	5030	16648	3577	3	1453	9	Y	1321	1710 1	302	
*05	22631 X	5983	-0-	-16648	-0-	4327	3	1656	9	Y	1505	1486 1	320	
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
12	12648 X	8981	-0-	-3667	-0-	353	1	7784	3	Y	767	752 0	94	
						844	9							
01	12648 X	8753	-0-	-3895	-0-	405	1	7416	3	Y	847	792 0	149	
						932	9							
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	3	Y	766	829 0	86	
						843	9							
03	17546 X	9134	-0-	-8412	-0-	417	1	7754	3	Y	875	878 0	83	
						963	9							
04	16980 X	14096	-0-	-2884	-0-	753	1	12421	3	Y	729	721 0	91	
						120	4	802	9					
*05	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	833	1	13846	3	Y	629	604 0	116	
						92	4	692	9					
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
12	7564 X	6523	-0-	-1041	-0-	6077	3	446	9	Y	405	369 0	82	
01	5890 X	5025	-0-	-865	-0-	4114	3	911	9	Y	828	794 0	116	
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2813	3	647	9	Y	588	658 0	46	
03	3658 X	2811	-0-	-847	-0-	2153	3	658	9	Y	598	576 0	68	
04	3540 X	2748	-0-	-792	-0-	2274	3	20	4	Y	413	443 0	38	
						454	9							
05	3658 X	1931	-0-	-1727	-0-	1737	3	1	4	Y	176	195 0	19	
						194	9							
DEETS														
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502														
12	36735 X	36735	-0-	-0-	-0-	1544	1	34088	3	Y	1003	988 0	118	
						1103	9							
01	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	1440	1	26354	3	Y	1100	1030 0	188	
						1210	9							
02	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	763	1	13133	3	Y	868	963 0	93	
						955	9							
03	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	857	1	15918	3	Y	1001	1006 0	88	
						1101	9							
04	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	829	1	13649	3	Y	792	789 0	91	
						131	4	871	9					
*05	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	1005	1	16704	3	Y	736	702 0	125	
						111	4	810	9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL				//CONT.// 166150 WELL #:	80544 500 401H	ASSOCIATED RRCID -> 278656		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2013					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15376 X	8268	-0-	-7108	-0-	384 642 9	1	7242	3	Y	584	544	0	163				
01	13051 X	7813	-0-	-5238	-0-	364 712 9	1	6737	3	Y	647	667	0	143				
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	510 763 9	1	9048	3	Y	694	657	0	180				
03	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	1173 561 9	1	19233	3	Y	510	576	0	114				
04	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	1286 312 4	1	20523	3	Y	501	499	0	116				
*05	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	996 230 4	1	15764	3	Y	807	779	0	144				
CAPTAIN CALL				WELL #:	402H	RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012					TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850					
12	2697 X	7	-0-	-2690	-0-	7	3			Y	-0-			-0-				
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-				
CARPENTER C UNIT				WELL #:	203H	RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013					TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652					
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	344 446 4	1	3459	3	Y	834	880	0	119				
01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	353 24 4	1	3722	3	Y	816	805	0	129				
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	319 733 9	1	3320	3	Y	666	671	0	124				
03	5177 X	4524	-0-	-653	-0-	321 783 9	1	3420	3	Y	712	742	0	94				
04	5010 X	4436	-0-	-574	-0-	313 895 9	1	3228	3	Y	814	766	0	141				
*05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	447 994 9	1	3966	3	Y	904	902	0	143				
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:	1002H	RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015					TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710					
12	27838 X	13483	-0-	-14355	-0-	518 1432 9	1	11533	3	Y	1302	1272	0	209				
01	27838 X	27150	-0-	-688	-0-	978 1137 9	1	25035	3	Y	1034	1030	0	213				
02	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	881 1247 9	1	23359	3	Y	1134	1079	0	268				
03	28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	955 1393 9	1	26140	3	Y	1266	1318	0	216				
04	26851 X	26851	-0-	-0-	-0-	968 181 4	1	24453	3	Y	1135	1170	0	181				
*05	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	983 223 4	1	21703	3	Y	921	931	0	171				
SHEPARD STATE				WELL #:	805	RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014					TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 408H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
					RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8350	- 12595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-			757 745	1 9	15400	3	Y	677	513	1			285
01	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-			714 651	1 9	13625	3	Y	592	739	1	1	8	137
02	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-			730 675	1 9	14219	3	Y	614	384	1			367
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-			782 750	1 9	15965	3	Y	682	829	1			220
04	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-			742 560	1 9	14500	3	Y	509	447	1			282
*05	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-			774 519	1 9	14950	3	Y	472	494	1	18	8	242
WETHERBEE D ALLOC					WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH	8124	PERF. 8266	- 12500				
12	15407 X	10152	-0-	-5255	-0-			760 1161	1 9	8231	3	Y	1055	947	1			300
01	13485 X	6653	-0-	-6832	-0-			450 864	1 9	5339	3	Y	785	835	1			250
02	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-			472 664	1 9	5300	3	Y	604	594	1			260
03	8835 X	6539	-0-	-2296	-0-			458 1032	1 9	5049	3	Y	938	952	1			246
04	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-			784 707	1 9	8732	3	Y	643	596	1			293
05	8835 X	7336	-0-	-1499	-0-			603 725	1 9	6008	3	Y	659	750	1	13	8	189
WETHERBEE D ALLOC					WELL #: 406H	RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8295	- 12510				
12	11811 X	10152	-0-	-1659	-0-			760 1161	1 9	8231	3	Y	1055	1503	1			478
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-			1215 1528	1 9	14432	3	Y	1389	1437	1			430
02	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-			1073 1326	1 9	12064	3	Y	1205	1137	1			498
03	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-			1252 1184	1 9	13789	3	Y	1076	1250	1	1	8	323
04	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-			911 1497	1 9	10152	3	Y	1361	1129	1	1	8	554
*05	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-			1107 1491	1 9	11017	3	Y	1355	1506	1	27	8	376
WETHERBEE D ALLOC					WELL #: 407H	RRCID -> 280248	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8226	- 12600				
12	12586 X	5646	-0-	-6940	-0-			173 1943	1 9	3530	3	Y	1766	1571	1			873
01	12586 X	3758	-0-	-8828	-0-			111 1530	1 9	2117	3	Y	1391	1906	1	3	8	355
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			110 1574	1 9	2152	3	Y	1431	912	1			874
03	10602 X	4285	-0-	-6317	-0-			118 1751	1 9	2416	3	Y	1592	1949	1	1	8	516
04	6030 X	5025	-0-	-1005	-0-			158 1769	1 9	3098	3	Y	1608	1302	1	1	8	821
05	5642 X	5325	-0-	-317	-0-			156 2166	1 9	3003	3	Y	1969	1830	1	69	8	891

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT														//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 166150 WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
12	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1842	1	41034	3	Y	1623	1742	0	290									
01	31124 X	25480	-0-	-5644	-0-	1785	9																
02	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	897	1	22948	3	Y	1486	1468	0	308									
03	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1635	9																
04	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	784	1	20763	3	Y	1474	1423	0	359									
05	24087 X	21205	-0-	-2882	-0-	1621	9																
						845	1	23106	3	Y	1692	1756	0	295									
						1861	9																
						832	1	21062	3	Y	1701	1722	0	274									
						157	4	1871	9														
						847	1	18648	3	Y	1382	1392	0	264									
						190	4	1520	9														
SHEPARD STATE														WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
LORENA														WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360									
12	143561 X	97074	-0-	-46487	-0-	92015	3	5059	9	Y	4599	4288	0	940									
01	143561 X	94059	-0-	-49502	-0-	90009	3	4050	9	Y	3682	4037	0	585									
02	123872 X	78949	-0-	-44923	-0-	75912	3	3037	9	Y	2761	3131	0	215									
03	136183 X	67265	-0-	-68918	-0-	64622	3	2643	9	Y	2403	2341	0	277									
04	108000 X	49204	-0-	-58796	-0-	46940	3	416	4	Y	1680	1800	0	157									
05	97061 X	60857	-0-	-36204	-0-	1848	9																
						57955	3	94	4	Y	2553	2476	0	234									
						2808	9																
DEETS														WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017									
12	0	80928	-0-	80928	385921	77205	3	120	4	Y	3275	3261	0	159									
01	472568 X	86647	-0-	-385921	-0-	3603	9																
02	82357 X	82357	-0-	-0-	-0-	82439	3	413	4	Y	3450	3505	0	104									
03	78877 X	78877	-0-	-0-	-0-	3795	9																
04	71954 X	71954	-0-	-0-	-0-	79394	3	34	4	Y	2663	2643	0	124									
*05	71280 X	71280	-0-	-0-	-0-	2929	9																
						76232	3	27	4	Y	2380	2425	0	79									
						2618	9																
						68550	3	1400	4	Y	1822	1777	0	124									
						2004	9																
						68738	3	751	4	Y	1628	1646	0	106									
						1791	9																
CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS														172232 WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318									
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	4293	3	2280	9	N	2073	2073	1	664									
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1	664									
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	4182	3	2066	9	N	1878	1878	1	664									
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	3671	3	1854	9	N	1685	1685	1	664									
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	4543	3	2057	9	N	1870	1870	1	664									
*05	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	4910	3	1639	9	N	1490	1490	1	664									

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS 7														CNTY: LOVING			
//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 172232																	
WELL #: 701H				RRCID -> 276844				COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879				PERF. 7303 - 10996	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RUSTLER HILLS 18																	
WELL #: 1H				RRCID -> 277516				COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 6887				PERF. 7373 - 11134	
12	13578	X		8982	-0-	-4596	-0-	8772	3	210	9	N	191	191	1		396
01	10571	X		9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-				396
02	9548	X		4474	-0-	-5074	-0-	4267	3	207	9	N	188	188	1		396
03	10571	X		9933	-0-	-638	-0-	9933	3			N	-0-				396
04	10851	X		10851	-0-	-0-	-0-	10249	3	602	9	N	547	547	1		396
05	9641	X		8108	-0-	-1533	-0-	8108	3			N	-0-				396
BLUE LACY BS																	
WELL #: 804H				RRCID -> 277590				COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7993				PERF. 8208 - 12183	
12	38161	X		26093	-0-	-12068	-0-	23597	3	2496	9	Y	2269	2269	0		-0-
01	26443	X		-0-	-0-	-26443	-0-	-0-				Y	725	725	0		-0-
02	DLQ G-10			24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0		-0-
03	DLQ G-10			17576	-0-	17576	41931	12141	3	5435	9	Y	4941	4941	0		-0-
04	DLQ G-10			28108	-0-	28108	70039	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133 1	-0-
*05	81378	X		11339	-0-	-70039	-0-	11083	3	256	9	Y	233	233	0		-0-
JOHNNIE WALKER STATE																	
WELL #: 602H				RRCID -> 278928				COMPL. DATE 06/17/2012				TOTAL DEPTH 7516				PERF. 7599 - 11490	
12	868	N		-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				384
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
03	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
05	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16																	
WELL #: 1H				RRCID -> 264307				COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 8005				PERF. 8300 - 11895	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
*05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
STATE PATHFINDER																	
WELL #: 31H				RRCID -> 283455				COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 9066				PERF. 9572 - 13534	
12	43152	X		30018	-0-	-13134	-0-	29311	2	707	9	Y	643	571	0	65 1	19
														9	8		
01	44392	X		17682	-0-	-26710	-0-	17007	2	675	9	Y	614	573	0	32 1	21
														7	8		
02	40096	X		25039	-0-	-15057	-0-	24220	2	19	4	Y	727	636	0	95 1	14
								800	9					3	8		
03	44392	X		27101	-0-	-17291	-0-	26138	2	68	4	Y	814	735	0	69 1	16
								895	9					8	8		
04	34655	X		34655	-0-	-0-	-0-	33790	2	26	4	Y	763	716	0	39 1	16
								839	9					8	8		
*05	39925	X		39925	-0-	-0-	-0-	39111	2	125	4	Y	626	431	0	187 1	24
								689	9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 32H		ASSOCIATED RRCID -> 283456		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	47185 X	47185	-0-	-0-	-0-	45964 2	1221 9	Y	1110	994 0	104 1	34			
01	47895 X	45304	-0-	-2591	-0-	44438 2 865 9	1 4	Y	786	709 0 1 8	84 1	26			
02	43904 X	35676	-0-	-8228	-0-	34722 2 927 9	27 4	Y	843	729 0 1 8	124 1	15			
03	47895 X	44142	-0-	-3753	-0-	43071 2 958 9	113 4	Y	871	753 0 4 8	113 1	16			
04	45660 X	38826	-0-	-6834	-0-	38043 2 754 9	29 4	Y	685	639 0 4 8	44 1	14			
*05	47182 X	39252	-0-	-7930	-0-	38470 2 659 9	123 4	Y	599	412 0 4 8	178 1	23			
STATE PATHFINDER				WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811			
12	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	50986 2	1359 9	Y	1235	1102 0 4 8	115 1	38			
01	47235 X	47235	-0-	-0-	-0-	45485 2 1749 9	1 4	Y	1590	1480 0 6 8	86 1	56			
02	41496 X	37810	-0-	-3686	-0-	36503 2 1278 9	29 4	Y	1162	1044 0 3 8	149 1	22			
03	47616 X	39945	-0-	-7671	-0-	38778 2 1065 9	102 4	Y	968	864 0 6 8	102 1	18			
04	46080 X	34761	-0-	-11319	-0-	33764 2 971 9	26 4	Y	883	838 0 5 8	39 1	19			
*05	47616 X	34760	-0-	-12856	-0-	33846 2 805 9	109 4	Y	732	504 0 4 8	219 1	28			
STATE PATHFINDER				WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726			
12	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	51954 2	3148 9	Y	2862	2693 0 11 8	130 1	92			
01	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	52246 2 2681 9	1 4	Y	2437	2341 0 3 8	98 1	87			
02	50477 X	50477	-0-	-0-	-0-	47872 2 2567 9	38 4	Y	2334	2129 0 1 8	246 1	45			
03	51429 X	50540	-0-	-889	-0-	47784 2 2631 9	125 4	Y	2392	2254 0 9 8	126 1	48			
04	49770 X	36241	-0-	-13529	-0-	34033 2 2182 9	26 4	Y	1984	1943 0 6 8	39 1	44			
*05	51429 X	32524	-0-	-18905	-0-	30262 2 2165 9	97 4	Y	1968	1352 0 4 8	586 1	74			
STATE MERCURY				WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566			
12	14880 X	12414	-0-	-2466	-0-	9635 2 2723 9	56 4	Y	2475	2349 0 3 8	164 1	129			
01	13950 X	443	-0-	-13507	-0-	37 2	406 9	Y	369	448 0 1 8	29 1	20			
02	14784 X	2710	-0-	-12074	-0-	247 2	2463 9	Y	2239	2140 0 2 8	1 1	116			
03	17608 X	1013	-0-	-16595	-0-	105 2	908 9	Y	825	899 0 2 8	6 8	36			
04	17040 X	1544	-0-	-15496	-0-	146 2	1398 9	Y	1271	1260 0 5 8	5 8	42			
*05	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16138 2	4386 9	Y	3987	3860 0 4 8	57 1	112			

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1268

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283664		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2014				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13330 X	8749	-0-	-4581	-0-	5689	2	3060	9	N	2782	2719	1	2	8			511
01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	9720	2	4344	9	N	3949	3985	1	3	8			472
02	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	11404	2	8	4	N	3504	3750	1	2	8			224
						3854	9											
03	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	15445	2	4076	9	N	3705	3617	1	10	8			302
04	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	20545	2	3645	9	N	3314	3233	1	6	8			377
*05	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	16545	2	3259	9	N	2963	2991	1					349
VOYAGER W					WELL #:	1H	RRCID -> 283671	COMPL.	DATE 08/04/2016	TOTAL	DEPTH 8939	PERF. 9210 - 13869						
12	42718 X	30500	-0-	-12218	-0-	27170	2	325	4	Y	2732	2519	0	57	1			278
						3005	9					3	8					
01	42718 X	10950	-0-	-31768	-0-	9318	2	728	4	Y	822	820	0	230	1			36
						904	9					14	8					
02	38220 X	14407	-0-	-23813	-0-	12952	2	34	4	Y	1292	588	0	734	1			4
						1421	9					2	8					
03	42315 X	17969	-0-	-24346	-0-	15923	2	307	4	Y	1581	1096	0	468	1			13
						1739	9					8	8					
04	40950 X	33627	-0-	-7323	-0-	31259	2	28	4	Y	2127	1792	0	309	1			34
						2340	9					5	8					
*05	43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	40281	2	971	4	Y	2312	2203	0	102	1			41
						2543	9											
STATE MERCURY					WELL #:	11H	RRCID -> 283678	COMPL.	DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10543 - 15262						
12	17019 X	7918	-0-	-9101	-0-	6427	2	38	4	Y	1321	1253	0	90	1			69
						1453	9					3	8					
01	16213 X	4658	-0-	-11555	-0-	3121	2	208	4	Y	1208	1131	0	79	1			65
						1329	9					2	8					
02	12320 X	3484	-0-	-8836	-0-	1624	2	37	4	Y	1657	1630	0	4	1			86
						1823	9					2	8					
03	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	7510	2	10	4	Y	4087	3968	0	20	1			178
						4496	9					7	8					
04	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	10348	2	5356	9	Y	4869	4869	0	12	1			162
												4	8					
*05	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	8018	2	2474	9	Y	2249	2314	0	34	1			63
STATE PATHFINDER					WELL #:	1H	RRCID -> 283679	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 9010	PERF. 9866 - 14623						
12	18786 X	18133	-0-	-653	-0-	17305	2	828	9	N	753	798	1	2	8			391
01	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19026	2	490	9	N	445	551	1					285
02	20720 X	15329	-0-	-5391	-0-	14627	2	702	9	N	638	595	1	1	8			327
03	25017 X	17378	-0-	-7639	-0-	16425	2	66	4	N	806	780	1	9	8			344
						887	9											
04	24210 X	19293	-0-	-4917	-0-	18484	2	2	4	N	734	765	1	3	8			310
						807	9											
*05	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	19866	2	1647	4	N	694	600	1					404
						763	9											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283680	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9031 PERF. 9940 - 14692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
01	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
02	7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	-0-					159
03	7998 X	1477	-0-	-6521	-0-	1084	2	4	4	N	354	3	1	2	8	508
						389	9									
04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	4	N	613	730	1	6	8	385
						674	9									
*05	24086 X	24086	-0-	-0-	-0-	21089	2	1747	4	N	1136	1194	1			327
						1250	9									
STATE PATHFINDER				WELL #:	4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH	10688	PERF.11328	- 16120		
12	10664 X	8000	-0-	-2664	-0-	5	1	7115	2	Y	693	647	0	34	1	44
						118	4	762	9			1	8			
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	4	1	6854	2	Y	748	754	0	13	1	24
						17	4	823	9			1	8			
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6849	2	9	4	Y	678	606	0	73	1	22
						746	9					1	8			
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8100	2	729	9	Y	663	631	0	21	1	28
												5	8			
04	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8105	2	767	9	Y	697	691	0	9	1	22
												3	8			
*05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	2	1	8044	2	Y	702	658	0			66
						7	4	772	9							
STATE PATHFINDER				WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH	10359	PERF.10989	- 15789		
12	14477 X	13890	-0-	-587	-0-	9	1	13023	2	Y	583	535	0	43	1	36
						217	4	641	9			2	8			
01	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	8	1	14166	2	Y	667	654	0	27	1	21
						35	4	734	9			1	8			
02	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	12420	2	16	4	Y	563	491	0	74	1	18
						619	9					1	8			
03	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	15785	2	680	9	Y	618	564	0	41	1	25
												6	8			
04	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	15577	2	734	9	Y	667	650	0	18	1	21
												3	8			
*05	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	3	1	14562	2	Y	485	460	0			46
						13	4	534	9							
STATE PATHFINDER				WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905		
12	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	18	1	27882	2	Y	3509	3252	0	156	1	222
						461	4	3860	9			10	8			
01	30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	14	1	26542	2	Y	3298	3360	0	50	1	104
						65	4	3628	9			6	8			
02	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	23994	2	31	4	Y	2424	2184	0	261	1	80
						2666	9					3	8			
03	29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	26833	2	3124	9	Y	2840	2724	0	70	1	120
												6	8			
04	31060 X	31060	-0-	-0-	-0-	28816	2	2244	9	Y	2040	2058	0	33	1	65
												4	8			
*05	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	13	1	56580	2	Y	1027	995	0			97
						51	4	1130	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 283684			CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2015			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	24645 X	22232	-0-	-2413	-0-			13 336	1 4	20258 1625	2 9	Y	1477	1370 3	0 8	84	1	92
01	24645 X	23296	-0-	-1349	-0-			11 52	1 4	21070 2163	2 9	Y	1966	1955 1	0 8	40	1	62
02	19796 X	17132	-0-	-2664	-0-			15858 1253	2 9	21 4	4 Y	1139	1030 1	0 8	133	1	37	
03	21917 X	18903	-0-	-3014	-0-			17408	2	1495	9	Y	1359	1288 5	0 8	46	1	57
04	21210 X	17274	-0-	-3936	-0-			16003	2	1271	9	Y	1155	1154 3	0 8	18	1	37
*05	21917 X	17900	-0-	-4017	-0-			4 15	1 4	16694 1187	2 9	Y	1079	1014 0				102
STATE PATHFINDER			WELL #: 12H			RRCID -> 283685			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818						
12	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-			11 267	1 4	16084 1030	2 9	Y	936	865 2	0 8	60	1	58
01	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-			8 37	1 4	15050 1033	2 9	Y	939	939 1	0 8	28	1	29
02	16100 X	13277	-0-	-2823	-0-			12904 356	2 9	17 4	4 Y	324	287 1	0 8	55	1	10	
03	17825 X	11905	-0-	-5920	-0-			11314	2	591	9	Y	537	491 4	0 8	30	1	22
04	17250 X	11511	-0-	-5739	-0-			11072	2	439	9	Y	399	394 2	0 8	13	1	12
*05	17391 X	14382	-0-	-3009	-0-			3 12	1 4	13277 1090	2 9	Y	991	910 0				93
STATE PATHFINDER			WELL #: 13H			RRCID -> 283688			COMPL. DATE 08/05/2015			TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794						
12	13144 X	8114	-0-	-5030	-0-			5 123	1 4	7393 593	2 9	Y	539	499 2	0 8	31	1	34
01	13268 X	8991	-0-	-4277	-0-			5 21	1 4	8378 587	2 9	Y	534	534 1	0 8	16	1	17
02	11984 X	8907	-0-	-3077	-0-			8372 524	2 9	11 4	4 Y	476	419 1	0 8	58	1	15	
03	13764 X	3672	-0-	-10092	-0-			3081	2	591	9	Y	537	517 4	0 8	8	1	23
04	13320 X	1071	-0-	-12249	-0-			500	2	571	9	Y	519	522 2	0 8	1	1	17
*05	9858 X	702	-0-	-9156	-0-			41	2	661	9	Y	601	561 0				57
STATE MERCURY			WELL #: 4H			RRCID -> 283689			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030						
12	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-			24830	2	971	9	N	883	965	1	1	8	210
01	28861 X	7931	-0-	-20930	-0-			7553	2	378	9	N	344	205	1			349
02	26068 X	15163	-0-	-10905	-0-			14482	2	681	9	N	619	591	1			377
03	38812 X	9910	-0-	-28902	-0-			9150	2	760	9	N	691	783	1	3	8	282
04	37560 X	6367	-0-	-31193	-0-			5810	2	557	9	N	506	385	1	1	8	402
*05	25792 X	3155	-0-	-22637	-0-			2722	2	433	9	N	394	377	1			419
STATE MERCURY			WELL #: 3H			RRCID -> 283690			COMPL. DATE 06/28/2015			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990						
12	31248 X	-0-	-0-	-31248	-0-							N	-0-					134
01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					134
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-							N	-0-					134
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH	8904	PERF. 9207 - 14048	CNTY: LOVING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	42749 X	42728	-0-	-21	-0-	41294	2	1434	9	N	1304	1277	1	341
01	44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	43274	2	1348	9	N	1225	1312	1	254
02	38612 X	34807	-0-	-3805	-0-	33380	2	1427	9	N	1297	1251	1	299
03	44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	42513	2	1797	9	N	1634	1620	1	310
04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	40837	2	1525	9	N	1386	1359	1	335
*05	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	44697	2	1405	9	N	1277	1163	1	449

STATE MAGELLAN				WELL #:	8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10872 - 15713			
12	14787 X	6771	-0-	-8016	-0-	4848	2	1923	9	Y	1748	1730	0	28
01	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	12102	2	543	4	Y	3236	3203	0	34
02	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	3560	9					3	8	
03	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	11681	2	2988	9	Y	2716	2701	0	22
04	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14261	2	13	4	Y	2714	2592	0	24
*05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	2985	9					7	8	
						13768	2	2616	9	Y	2378	2342	0	30
												3	8	
						13977	2	2454	9	Y	2231	2231	0	24

STATE MAGELLAN				WELL #:	9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.10812 - 14660			
12	13826 X	5180	-0-	-8646	-0-	4332	2	848	9	Y	771	761	0	12
01	13826 X	13351	-0-	-475	-0-	10750	2	499	4	Y	1911	1880	0	20
02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	2102	9					2	8	
03	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	9843	2	1706	9	Y	1551	1537	0	12
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10723	2	9	4	Y	1462	1388	0	13
*05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	1608	9					4	8	
						10618	2	1496	9	Y	1360	1334	0	17
												3	8	
						10927	2	1428	9	Y	1298	1298	0	14

STATE MAGELLAN				WELL #:	7H	RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10963 - 15763			
12	12307 X	1743	-0-	-10564	-0-	314	2	1429	9	Y	1299	1283	0	21
01	12307 X	10090	-0-	-2217	-0-	7746	2	452	4	Y	1720	1705	0	18
02	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	1892	9					3	8	
03	10478 X	8488	-0-	-1990	-0-	7766	2	1797	9	Y	1634	1620	0	13
04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	6725	2	10	4	Y	1594	1524	0	14
*05	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	1753	9					7	8	
						9307	2	1467	9	Y	1334	1311	0	17
												3	8	
						10742	2	1473	9	Y	1339	1338	0	15

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// //CONT.// WELL #:			80544 500 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283826		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837 X	530	-0-	-307	-0-	-0-	263	2	267	9	Y	243	232	0	9	1	7
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	252	9	Y	229	222	0	3	1	8
02	1736 X	187	-0-	-1549	-0-	-0-	68	2	119	9	Y	108	110	0	2	8	4
03	10509 X	209	-0-	-10300	-0-	-0-	109	2	100	9	Y	91	85	0	7	8	3
04	10170 X	2019	-0-	-8151	-0-	-0-	1601	2	418	9	Y	380	362	0	2	1	13
*05	1953 X	1904	-0-	-49	-0-	-0-	1488	2	416	9	Y	378	378	0			13
EXCELSIOR 12			WELL #:			4H	RRCID -> 283827	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9446 - 14312		
12	11749 X	5411	-0-	-6338	-0-	-0-	3665	2	31	4	Y	1559	1465	0	61	1	48
01	11749 X	9520	-0-	-2229	-0-	-0-	1715	9	1813	9	Y	1648	1621	0	15	1	57
02	10612 X	8268	-0-	-2344	-0-	-0-	7707	2	1641	9	Y	1492	1478	0	14	1	55
03	12958 X	4103	-0-	-8855	-0-	-0-	6627	2	1421	9	Y	1292	1289	0	7	1	42
04	12540 X	6270	-0-	-6270	-0-	-0-	2682	2	1343	9	Y	1221	1208	0	6	1	43
*05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	-0-	4927	2	1392	9	Y	1265	1208	0			44
EXCELSIOR 12			WELL #:			5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9442 - 14307		
12	19592 X	9624	-0-	-9968	-0-	-0-	7725	2	94	4	Y	1641	1551	0	73	1	50
01	19592 X	13265	-0-	-6327	-0-	-0-	1805	9	1876	9	Y	1705	1673	0	21	1	59
02	17696 X	13415	-0-	-4281	-0-	-0-	11389	2	1563	9	Y	1421	1401	0	25	1	52
03	20987 X	6471	-0-	-14516	-0-	-0-	11852	2	1168	9	Y	1062	1057	0	14	1	34
04	20310 X	13817	-0-	-6493	-0-	-0-	5303	2	1592	9	Y	1447	1410	0	14	1	51
*05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	-0-	12225	2	1459	9	Y	1326	1331	0			46
EXCELSIOR 12			WELL #:			6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255		
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	2	50	4	Y	410	384	0	22	1	12
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	-0-	451	9	1442	9	Y	1311	1252	0	23	1	45
02	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	-0-	12195	2	1115	9	Y	1014	995	0	25	1	37
03	19685 X	9126	-0-	-10559	-0-	-0-	11637	2	744	9	Y	676	663	0	22	1	21
04	19050 X	16240	-0-	-2810	-0-	-0-	8382	2	1247	9	Y	1134	1093	0	17	1	40
*05	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	-0-	14993	2	1100	9	Y	1000	1005	0			35

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	40074 2	448 4	Y	518	424 0	101 1	22		
						570 9				3 8				
01	39680 X	23308	-0-	-16372	-0-	21691 2	522 4	Y	995	847 0	42 1	127		
						1095 9				1 8				
02	37044 X	17811	-0-	-19233	-0-	16400 2	415 4	Y	905	950 0	36 1	44		
						996 9				2 8				
03	41106 X	33715	-0-	-7391	-0-	31724 2	454 4	Y	1397	1267 0	84 1	82		
						1537 9				8 8				
04	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	41100 2	1692 9	Y	1538	1461 0	47 1	107		
										5 8				
*05	51110 X	51110	-0-	-0-	-0-	49274 2	4 4	Y	1665	754 0	906 1	112		
						1832 9								
STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148														
12	19964 X	9749	-0-	-10215	-0-	6734 2	3015 9	Y	2741	2699 0	47 1	69		
										2 8				
01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	16852 2	43 4	Y	3052	2979 0	32 1	109		
						3357 9				1 8				
02	18032 X	16513	-0-	-1519	-0-	14059 2	37 4	Y	2197	2169 0	30 1	105		
						2417 9				2 8				
03	19406 X	17275	-0-	-2131	-0-	14621 2	83 4	Y	2337	2317 0	39 1	76		
						2571 9				10 8				
04	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	17647 2	2580 9	Y	2345	2287 0	20 1	109		
										5 8				
*05	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	20797 2	24 4	Y	2066	1642 0	364 1	169		
						2273 9								
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146														
12	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	18642 2	1408 9	Y	1280	1216 0	54 1	32		
										2 8				
01	19468 X	15468	-0-	-4000	-0-	14143 2	36 4	Y	1172	1134 0	27 1	42		
						1289 9				1 8				
02	17584 X	13204	-0-	-4380	-0-	12120 2	32 4	Y	956	925 0	26 1	45		
						1052 9				2 8				
03	20057 X	13850	-0-	-6207	-0-	12745 2	73 4	Y	938	909 0	34 1	30		
						1032 9				10 8				
04	19410 X	15189	-0-	-4221	-0-	14178 2	1011 9	Y	919	886 0	16 1	42		
										5 8				
*05	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	29584 2	34 4	Y	897	709 0	157 1	73		
						987 9								
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866														
12	9238 X	9158	-0-	-80	-0-	7879 2	1279 9	Y	1163	1116 0	30 1	29		
										3 8				
01	9238 X	8552	-0-	-686	-0-	7331 2	19 4	Y	1093	1067 0	14 1	39		
						1202 9				2 8				
02	8344 X	7972	-0-	-372	-0-	6697 2	18 4	Y	1143	1111 0	14 1	55		
						1257 9				2 8				
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	7835 2	44 4	Y	1723	1691 0	21 1	56		
						1895 9				10 8				
04	8850 X	8060	-0-	-790	-0-	6569 2	1491 9	Y	1355	1335 0	8 1	63		
										5 8				
*05	9145 X	6372	-0-	-2773	-0-	5301 2	6 4	Y	968	779 0	173 1	79		
						1065 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636					
								PERF. 10952 - 15758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
12	10044 X	907	-0-	-9137	-0-	54	2	853	9	775	754	0	61
01	9300 X	115	-0-	-9185	-0-	3	2	112	9	102	158	0	4
02	6804 X	630	-0-	-6174	-0-	39	2	591	9	537	516	0	24
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	3	25	0	-0-
04	4560 X	640	-0-	-3920	-0-	94	2	546	9	496	470	0	20
*05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	2639	2521	0	138
						402	4	2903	9				
STATE APACHE 57				WELL #: 203H	RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516			
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			235
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			235
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			235
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			235
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			235
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
GEMINI				WELL #: 1H	RRCID -> 285194	COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9336 - 14055			
12	61318 X	30	-0-	-61288	-0-	30	2		N	-0-			313
01	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	9979	2	395	9	359	352	1	319
02	15568 X	14554	-0-	-1014	-0-	14005	2	549	9	499	390	1	427
03	16554 X	15436	-0-	-1118	-0-	14918	2	518	9	471	589	1	304
04	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	15907	2	491	9	446	309	1	438
*05	16120 X	13035	-0-	-3085	-0-	12591	2	30	4	376	532	1	282
						414	9						
GEMINI				WELL #: 2H	RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9341 - 14206			
12	81995 X	8673	-0-	-73322	-0-	8124	2	549	9	499	559	1	246
01	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10133	2	824	9	749	743	1	251
02	12628 X	10505	-0-	-2123	-0-	9833	2	672	9	611	568	1	293
03	15624 X	11202	-0-	-4422	-0-	10468	2	734	9	667	747	1	210
04	15120 X	13203	-0-	-1917	-0-	12413	2	790	9	718	622	1	304
*05	11625 X	11267	-0-	-358	-0-	10532	2	22	4	648	712	1	240
						713	9						
GEMINI				WELL #: 3H	RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040			
12	1145976 X	2006	-0-	-1143970	-0-	1584	2	422	9	384	371	1	369
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	8837	2	1527	9	1388	1502	1	254
02	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	7446	2	1224	9	1113	1101	1	265
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5678	2	1108	9	1007	913	1	355
04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	5661	2	740	9	673	730	1	296
*05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	4	1204	1246	1	254
						1324	9						
GEMINI				WELL #: 7H	RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221			
12	50685 X	23890	-0-	-26795	-0-	23712	2	178	9	162	113	0	2
01	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	19261	2	267	4	153	117	0	1
02	17976 X	15607	-0-	-2369	-0-	15119	2	67	4	383	345	0	5
03	23901 X	20272	-0-	-3629	-0-	19775	2	23	4	431	372	0	7
04	23130 X	20439	-0-	-2691	-0-	20046	2	393	9	357	331	0	7
*05	23901 X	17232	-0-	-6669	-0-	16842	2	58	4	302	299	0	10
						332	9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10895	-	15698
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28396 X	26432	-0-	-1964	-0-		15	1	22998	2	Y	2763	2603	0	175
							380	4	3039	9			4	8	
01	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-		14	1	25723	2	Y	3040	3068	0	96
							63	4	3344	9			2	8	
02	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-		22113	2	29	4	Y	3277	2934	0	108
							3605	9					2	8	
03	28396 X	22598	-0-	-5798	-0-		20313	2	2285	9	Y	2077	2038	0	87
													7	8	
04	27480 X	22648	-0-	-4832	-0-		20098	2	2550	9	Y	2318	2303	0	74
													5	8	
*05	28396 X	23106	-0-	-5290	-0-		5	1	20246	2	Y	2579	2410	0	243
							18	4	2837	9					

STATE PATHFINDER				WELL #:	9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11082	-	15623
12	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-		9	1	12957	2	Y	1713	1625	0	108
							214	4	1884	9			6	8	
01	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-		8	1	15159	2	Y	2094	2102	0	66
							37	4	2303	9			5	8	
02	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-		18857	2	24	4	Y	3258	2895	0	108
							3584	9					2	8	
03	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-		18447	2	2478	9	Y	2253	2213	0	95
													5	8	
04	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-		18751	2	2201	9	Y	2001	2006	0	64
													4	8	
*05	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-		4	1	17801	2	Y	2276	2126	0	214
							16	4	2504	9					

STATE PATHFINDER				WELL #:	14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.10072	-	14949
12	70959 X	33943	-0-	-37016	-0-		20	1	30212	2	Y	2919	2752	0	184
							500	4	3211	9			6	8	
01	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-		17	1	32234	2	Y	3208	3224	0	101
							79	4	3529	9			6	8	
02	37856 X	32478	-0-	-5378	-0-		29554	2	38	4	Y	2624	2348	0	86
							2886	9					2	8	
03	41292 X	33949	-0-	-7343	-0-		30908	2	1	4	Y	2764	2649	0	116
							3040	9					4	8	
04	38190 X	30252	-0-	-7938	-0-		27830	2	2422	9	Y	2202	2213	0	70
													3	8	
*05	35960 X	30675	-0-	-5285	-0-		6	1	27979	2	Y	2423	2265	0	228
							25	4	2665	9					

STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.10771	-	15195
12	50220 X	34357	-0-	-15863	-0-		20	1	30415	2	Y	3107	2919	0	196
							504	4	3418	9			3	8	
01	37545 X	37545	-0-	-0-	-0-		18	1	34104	2	Y	3035	3068	0	96
							84	4	3339	9			3	8	
02	39088 X	33484	-0-	-5604	-0-		30848	2	40	4	Y	2360	2108	0	77
							2596	9					2	8	
03	41726 X	34773	-0-	-6953	-0-		31860	2	1	4	Y	2647	2527	0	111
							2912	9					3	8	
04	39180 X	32330	-0-	-6850	-0-		29504	2	2826	9	Y	2569	2561	0	82
													3	8	
*05	37541 X	32674	-0-	-4867	-0-		7	1	29602	2	Y	2762	2584	0	260
							27	4	3038	9					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10092	-	14926
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	50809 X	34711	-0-	-16098	-0-		19	1	28858	2	Y	4872	4618	0	310
							475	4	5359	9			6	8	
01	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-		18	1	32698	2	Y	4922	5011	0	156
							80	4	5414	9			3	8	
02	38500 X	33286	-0-	-5214	-0-		28611	2	37	4	Y	4216	3804	0	139
							4638	9					2	8	
03	43586 X	34888	-0-	-8698	-0-		30799	2	1	4	Y	3716	3611	0	157
							4088	9					6	8	
04	42180 X	34535	-0-	-7645	-0-		30094	2	4441	9	Y	4037	4026	0	129
													4	8	
*05	38223 X	35796	-0-	-2427	-0-		7	1	30731	2	Y	4574	4272	0	431
							27	4	5031	9					

STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	10711	PERF.10977	-	15817
12	81220 X	11030	-0-	-70190	-0-		5	1	8420	2	Y	2244	2157	0	143
							137	4	2468	9			3	8	
01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-		10	1	18783	2	Y	2808	2825	0	89
							46	4	3089	9			2	8	
02	20496 X	12301	-0-	-8195	-0-		9989	2	13	4	Y	2090	1904	0	69
							2299	9					2	8	
03	22971 X	17355	-0-	-5616	-0-		14593	2	2762	9	Y	2511	2429	0	107
													6	8	
04	22230 X	15313	-0-	-6917	-0-		13202	2	2111	9	Y	1919	1946	0	61
													4	8	
*05	21917 X	15934	-0-	-5983	-0-		3	1	13540	2	Y	2163	2020	0	204
							12	4	2379	9					

STATE ATLAS A				WELL #:	3H	RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	9030	PERF. 9302	-	18983
12	0 W	90826	-0-	90826	1378335		85902	2	1407	4	Y	3197	2751	0	350
							3517	9					3	8	
01	0 W	92790	-0-	92790	1471125		86311	2	422	4	Y	5506	4893	0	64
							6057	9					4	8	
02	0 W	87037	-0-	87037	1558162		81224	2	1634	4	Y	3799	3643	0	21
							4179	9					2	8	
03	0 W	91504	-0-	91504	1649666		86515	2	1737	4	Y	2956	2372	0	20
							3252	9					7	8	
04	0 W	62037	-0-	62037	1711703		59870	2	69	4	Y	1907	1816	0	18
							2098	9					4	8	
*05	0 W	28673	-0-	28673	1740376		26309	2	551	4	Y	1648	1350	0	32
							1813	9							

STATE ATLAS B				WELL #:	4H	RRCID ->	285206	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9151	-	19073
12	98642 X	69942	-0-	-28700	-0-		66165	2	977	4	Y	2545	2189	0	279
							2800	9					5	8	
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-		62	2	269	4	Y	461	637	0	6
							507	9					1	8	
02	75068 X	28643	-0-	-46425	-0-		25044	2	716	4	Y	2621	2540	0	15
							2883	9					3	8	
03	82801 X	48109	-0-	-34692	-0-		43895	2	993	4	Y	2928	2441	0	21
							3221	9					7	8	
04	74430 X	36854	-0-	-37576	-0-		34663	2	45	4	Y	1951	1888	0	19
							2146	9					4	8	
*05	69936 X	25051	-0-	-44885	-0-		23064	2	522	4	Y	1332	1095	0	26
							1465	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	*05	49476 X	1940	-0-	-47536	-0-	1327	2	613	9	N	557	588	1	1	8	200
						126 X	126	-0-	-0-	-0-	9	2	117	9	N	106	175	1			131
						12096 X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	20					151
						17949 X	3846	-0-	-14103	-0-	2371	2	1475	9	N	1341	1135	1	8	8	349
						17370 X	5382	-0-	-11988	-0-	3876	2	1506	9	N	1369	1324	1	3	8	391
						4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	3274	2	1475	9	N	1341	1054	1			678
STATE MERCURY				WELL #:	9H	RRCID -> 285208	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.10683	-	15401								
12	01	02	03	04	*05	26412 X	3410	-0-	-23002	-0-	2274	2	13	4	Y	1021	990	0	65	1	53
											1123	9					1	8			
											6040	2	407	4	Y	1566	1430	0	104	1	84
											1723	9					1	8			
											1920	2	45	4	Y	1646	1640	0	4	1	85
											1811	9					1	8			
											4396	2	6	4	Y	1823	1812	0	12	1	79
											2005	9					5	8			
											7363	2	2096	9	Y	1905	1910	0	8	1	63
																	3	8			
											4330	2	1775	9	Y	1614	1608	0	24	1	45
STATE MAGELLAN				WELL #:	1H	RRCID -> 285209	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL	DEPTH	8991	PERF. 9312	-	14111								
12	01	02	03	04	*05	88784 X	32254	-0-	-56530	-0-	30549	2	1705	9	Y	1550	1479	0	70	1	24
											1425	9					1	8			
											26677	2	514	4	Y	1295	1255	0	51	1	13
											17941	2	919	9	Y	835	804	0	38	1	6
											18014	2	14	4	Y	1253	1161	0	81	1	11
											1378	9					6	8			
											20063	2	1553	9	Y	1412	1373	0	30	1	17
																	3	8			
											23201	2	1614	9	Y	1467	1464	0	4	1	16
STATE MAGELLAN				WELL #:	6H	RRCID -> 285210	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10890	-	15750								
12	01	02	03	04	*05	51119 X	1738	-0-	-49381	-0-	181	2	1557	9	Y	1415	1406	0	7	1	23
											4793	2	441	4	Y	1947	1938	0	10	1	20
											2142	9					2	8			
											6522	2	2025	9	Y	1841	1831	0	14	1	15
											5130	2	8	4	Y	1213	1164	0	48	1	11
											1334	9					5	8			
											4909	2	1788	9	Y	1625	1600	0	13	1	20
																	3	8			
											5441	2	1687	9	Y	1534	1533	0	4	1	17
STATE MAGELLAN				WELL #:	10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10836	-	15667								
12	01	02	03	04	*05	60264 X	4132	-0-	-56132	-0-	2130	2	2002	9	Y	1820	1815	0	13	1	30
											10061	2	497	4	Y	2698	2679	0	20	1	28
											2968	9					1	8			
											11272	2	3626	9	Y	3296	3272	0	24	1	27
											12410	2	12	4	Y	3331	3196	0	126	1	30
											3664	9					6	8			
											11997	2	3438	9	Y	3125	3084	0	29	1	39
																	3	8			
											12503	2	3485	9	Y	3168	3165	0	8	1	34

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
					RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016					TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93837 X	37930	-0-	-55907	-0-		36512	2	1418	9	Y	1289	1201 2 8	0	81	1	20
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-		32847 1594	2 9	768	4	Y	1449	1390 1 8	0	63	1	15
02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-		33074	2	1830	9	Y	1664	1594 1 8	0	71	1	13
03	52049 X	33435	-0-	-18614	-0-		32212 1203	2 9	20	4	Y	1094	980 5 8	0	113	1	9
04	50370 X	23095	-0-	-27275	-0-		22214	2	881	9	Y	801	768 3 8	0	29	1	10
*05	38657 X	26495	-0-	-12162	-0-		25616	2	879	9	Y	799	798 3 8	0	2	1	9
STATE MAGELLAN			WELL #:		13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016					TOTAL DEPTH 11639 PERF. 11941 - 16769					
12	7998 X	7249	-0-	-749	-0-		4928	2	2321	9	Y	2110	2083 5 8	0	20	1	34
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		3681 1000	2 9	506	4	Y	909	918 8 8	0	8	1	9
02	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-		9124	2	3040	9	Y	2764	2728 3 8	0	20	1	22
03	7998 X	7411	-0-	-587	-0-		4692 2707	2 9	12	4	Y	2461	2370 9 8	0	82	1	22
04	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-		6893	2	2464	9	Y	2240	2210 5 8	0	19	1	28
*05	7998 X	2485	-0-	-5513	-0-		1833	2	652	9	Y	593	613 5 8	0	2	1	6
STATE MAGELLAN			WELL #:		14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016					TOTAL DEPTH 9787 PERF. 10149 - 15009					
12	7998 X	2190	-0-	-5808	-0-		229	2	1961	9	Y	1783	1742 6 8	0	9	1	29
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		3703 2230	2 9	394	4	Y	2027	2022 5 8	0	8	1	21
02	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-		8915	2	3642	9	Y	3311	3283 3 8	0	19	1	27
03	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-		15173 4257	2 9	15	4	Y	3870	3707 8 8	0	148	1	34
04	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-		17746	2	4223	9	Y	3839	3779 7 8	0	39	1	48
*05	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-		19048	2	4080	9	Y	3709	3708 7 8	0	9	1	40
STATE MAGELLAN			WELL #:		15H	RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016					TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10163 - 14853					
12	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-		6653	2	5107	9	Y	4643	4562 7 8	0	36	1	76
01	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-		8612 4531	2 9	521	4	Y	4119	4130 5 8	0	17	1	43
02	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-		24025	2	6182	9	Y	5620	5565 2 8	0	51	1	45
03	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-		44209 8875	2 9	28	4	Y	8068	7690 10 8	0	342	1	71
04	56301 X	56301	-0-	-0-	-0-		48510	2	7791	9	Y	7083	6970 7 8	0	89	1	88
*05	55352 X	55352	-0-	-0-	-0-		48669	2	6683	9	Y	6075	6082 7 8	0	15	1	66

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 16H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
						RRCID ->	285216	COMPL.	DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	10193	-	14956		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	78306 X	16160	-0-	-62146	-0-		13990	2	2170	9	Y	1973	1929	0		38	1	32	
01	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-		20063	2	673	4	Y	4471	4410	0		39	1	46	
02	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-		4918	9					8	8					
03	41106 X	25822	-0-	-15284	-0-		20517	2	4690	9	Y	4264	4229	0		44	1	34	
04	39780 X	27289	-0-	-12491	-0-		21485	2	17	4	Y	3927	3752	0		166	1	35	
04	39780 X	27289	-0-	-12491	-0-		4320	9					8	8					
04	39780 X	27289	-0-	-12491	-0-		22986	2	4303	9	Y	3912	3847	0		45	1	49	
*05	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-		25030	2	4505	9	Y	4095	4090	0		10	1	44	
													6	8					
STATE MAGELLAN				WELL #:	17H	RRCID ->	285217	COMPL.	DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10091	-	14913		
12	92132 X	246	-0-	-91886	-0-		233	2	13	9	Y	12	9	0		1	1	-0-	
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-		285	2	465	4	Y	28	22	0		1	1	-0-	
02	532 X	51	-0-	-481	-0-		31	9					5	8					
03	18383 X	129	-0-	-18254	-0-		7	2	44	9	Y	40	38	0		2	8	-0-	
03	18383 X	129	-0-	-18254	-0-		15	2	7	4	Y	97	86	0		3	1	1	
04	17790 X	116	-0-	-17674	-0-		107	9					7	8					
*05	775 X	61	-0-	-714	-0-		13	2	103	9	Y	94	88	0		6	8	1	
							8	2	53	9	Y	48	48	0				1	
STATE MAGELLAN				WELL #:	18H	RRCID ->	285218	COMPL.	DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	10205	-	15051		
12	91791 X	-0-	-0-	-91791	-0-						Y	3	3	0				-0-	
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-		1	2	357	4	Y	5	1	0		1	1	-0-	
							6	9					3	8					
02	6300 X	5	-0-	-6295	-0-		1	2	4	9	Y	4	2	0		2	8	-0-	
03	13702 X	496	-0-	-13206	-0-		471	2	7	4	Y	16	9	0		1	1	-0-	
							18	9					6	8					
04	13260 X	278	-0-	-12982	-0-		267	2	11	9	Y	10	7	0		3	8	-0-	
*05	372 X	260	-0-	-112	-0-		238	2	22	9	Y	20	20	0				-0-	
STATE MAGELLAN				WELL #:	19H	RRCID ->	285219	COMPL.	DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	10084	-	14036		
12	37510 X	3632	-0-	-33878	-0-		3505	2	127	9	Y	115	95	0		8	1	1	
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		1750	2	473	4	Y	200	175	0		4	1	2	
							220	9					20	8					
02	5516 X	25	-0-	-5491	-0-		4	2	21	9	Y	19	16	0		5	8	-0-	
03	37510 X	25	-0-	-37485	-0-		1	2	10	4	Y	13	3	0		10	8	-0-	
							14	9											
04	36300 X	35	-0-	-36265	-0-		20	2	15	9	Y	14	6	0		8	8	-0-	
*05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						Y	1	1	0				-0-	
STATE ATLAS C				WELL #:	5H	RRCID ->	285221	COMPL.	DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	9022	PERF.	9210	-	19015		
12	116343 X	40157	-0-	-76186	-0-		37436	2	553	4	Y	1971	1808	0		79	1	219	
							2168	9					3	8					
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-		8	2	266	4	Y	61	241	0		36	1	1	
							67	9					2	8					
02	105084 X	8445	-0-	-96639	-0-		5823	2	429	4	Y	1994	1957	0		24	1	11	
							2193	9					3	8					
03	116343 X	36547	-0-	-79796	-0-		30817	2	837	4	Y	4448	3783	0		636	1	32	
							4893	9					8	8					
04	110010 X	57456	-0-	-52554	-0-		52320	2	68	4	Y	4607	4478	0		109	1	44	
							5068	9					8	8					
*05	79590 X	79590	-0-	-0-	-0-		72871	2	1711	4	Y	4553	3725	0		783	1	89	
							5008	9											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS D				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 285222	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 9013 PERF. 9153 - 18895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	177568 X	20827	-0-	-156741	-0-	18091	2	265	4	Y	2246	2276	0	38	1	256
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	2471	9					1	8			
02	116732 X	470	-0-	-116262	-0-	70	2	269	4	Y	50	264	0	40	1	1
03	124124 X	6837	-0-	-117287	-0-	55	9					1	8			
04	116760 X	7022	-0-	-109738	-0-	132	2	330	4	Y	7	4	0	1	1	-0-
						8	9					3	8			
						6399	2	403	4	Y	32	6	0	19	1	-0-
						35	9					7	8			
						5875	2	17	4	Y	1027	995	0	18	1	10
						1130	9					4	8			
*05	24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	20870	2	598	4	Y	2307	1877	0	395	1	45
						2538	9									
STATE GALILEO				WELL #:	4H	RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL	DEPTH	10666	PERF.11028	-	15824
12	70153 X	24934	-0-	-45219	-0-	22804	2	2130	9	Y	1936	1842	0	70	1	48
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	4	Y	63	3	8	4	1	2
02	11676 X	3915	-0-	-7761	-0-	69	9					105	0			
03	14322 X	1579	-0-	-12743	-0-	3835	2	10	4	Y	64	54	0	8	1	3
						70	9					1	8			
						1398	2	8	4	Y	157	145	0	4	1	5
						173	9					6	8			
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	1	5	0	1	8	-0-
*05	14322 X	45	-0-	-14277	-0-	4	2	41	9	Y	37	28	0	6	1	3
STATE GALILEO				WELL #:	5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10118	-	14932
12	51429 X	-0-	-0-	-51429	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO				WELL #:	9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10940	-	15758
12	48422 X	18233	-0-	-30189	-0-	17254	2	979	9	Y	890	839	0	46	1	22
01	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	15094	2	39	4	Y	776	2	8	28	1	27
02	16296 X	10903	-0-	-5393	-0-	854	9					742	0			
03	29660 X	29660	-0-	-0-	-0-	10131	2	27	4	Y	677	1	8	22	1	32
						745	9					2	8			
						28562	2	165	4	Y	848	769	0	72	1	25
						933	9					14	8			
04	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	16949	2	865	9	Y	786	750	0	20	1	36
												5	8			
*05	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	19031	2	22	4	Y	966	756	0	167	1	79
						1063	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
					1H	RRCID -> 285237	COMPL.	DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	9393	-	13956		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		84537 X	33793	-0-	-50744	-0-	30475	2	51	4	N	2970	2775	0	63	1	340
							3267	9					5	8			
01		29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	24431	2	1776	4	N	2693	2648	0	49	1	332
							2962	9					4	8			
02		27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	25250	2	2355	9	N	2141	2272	0	54	1	145
													2	8			
03		33790 X	29771	-0-	-4019	-0-	26852	2	344	4	N	2341	2088	0	71	1	317
							2575	9					10	8			
04		32700 X	27000	-0-	-5700	-0-	24789	2	2	4	N	2008	2031	0	29	1	260
							2209	9					5	8			
*05		33790 X	25186	-0-	-8604	-0-	23168	2	35	4	N	1803	1586	0			477
							1983	9									
ATLAS				WELL #:	2H	RRCID -> 285238	COMPL.	DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF.	9050	-	13805		
12		84537 X	29156	-0-	-55381	-0-	27117	2	48	4	N	1810	1672	0	56	1	205
							1991	9					5	8			
01		25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	21896	2	1687	4	N	1741	1686	0	44	1	213
							1915	9					3	8			
02		26012 X	23778	-0-	-2234	-0-	22221	2	1557	9	N	1415	1483	0	48	1	95
													2	8			
03		29171 X	24326	-0-	-4845	-0-	22413	2	272	4	N	1492	1321	0	59	1	200
							1641	9					7	8			
04		28230 X	25699	-0-	-2531	-0-	24308	2	1	4	N	1264	1269	0	28	1	162
							1390	9					5	8			
*05		31387 X	31387	-0-	-0-	-0-	29966	2	45	4	N	1251	1082	0			331
							1376	9									
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 285239	COMPL.	DATE 03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9082	PERF.	9690	-	14256		
12		82243 X	1115	-0-	-81128	-0-	775	1	340	9	N	309	363	1			390
01		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	775	1	10849	2	N	1590	1637	1	2	8	341
							613	4	1749	9							
02		12880 X	7296	-0-	-5584	-0-	125	1	4118	2	N	1171	1104	1	1	8	407
							1765	4	1288	9							
03		14260 X	4870	-0-	-9390	-0-	2227	2	1583	4	N	964	930	1	8	8	433
							1060	9									
04		13800 X	6583	-0-	-7217	-0-	5014	2	1569	9	N	1426	1251	1	5	8	603
*05		13981 X	10928	-0-	-3053	-0-	35	1	9680	2	N	1103	1299	1			407
							1213	9									
IMPETRO OPERATING LLC A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID -> 285386	COMPL.	DATE 07/14/2018	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9977	-	14524		
12		0 W	48876	-0-	48876	97481	38775	4	10101	9	Y	9183	9668	1			459
01		159992 X	62511	-0-	-97481	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603
02		35402 X	35402	-0-	-0-	-0-	28680	4	6722	9	Y	6111	5862	1			852
03		71897 X	71897	-0-	-0-	-0-	54789	4	17108	9	Y	15553	15913	1	6	8	486
04		56640 X	-0-	-0-	-56640	-0-	13731	1			Y	13731	13389	1	35	8	793
*05		66683 X	66683	-0-	-0-	-0-	54133	4	12550	9	Y	11409	11429	1	14	8	759

SANDBAR (BONE SPRING)														
IMPETRO OPERATING LLC														
ANTELOPE														
WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	0 W	74145	-0-	74145	218516	725	1	12456	2	N	5025	5380	1	345
01	307416 X	88900	-0-	-218516	-0-	55436	4	5528	9	N	6392	5946	1	788
02	97979 X	97979	-0-	-0-	-0-	81869	4	7031	9	N	6556	7119	1	225
03	74152 X	30359	-0-	-43793	-0-	90767	4	7212	9	N	7982	7789	1	410
04	86040 X	-0-	-0-	-86040	-0-	21579	4	8780	9	N	6272	6178	1	470
05	108469 X	105564	-0-	-2905	-0-	98679	4	6885	9	N	6259	6296	1	418
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	31	1	5915	2	N	1932	2091	1	564
01	7936 X	7739	-0-	-197	-0-	2125	9	5834	2	N	1704	1906	1	362
02	7168 X	6464	-0-	-704	-0-	1874	9	4848	2	N	1446	1230	1	578
03	8060 X	7107	-0-	-953	-0-	25	1	5275	2	N	1642	1734	1	486
04	7800 X	5318	-0-	-2482	-0-	1591	9	3923	2	N	1254	1220	1	520
*05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	26	1	6185	2	N	1746	1856	1	410
						1806	9							
						16	1							
						1379	9							
						31	1							
						1921	9							
TXL 41														
WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
12	19530 X	351	-0-	-19179	-0-	316	1	35	9	N	32			619
01	13950 X	6893	-0-	-7057	-0-	634	1	4228	2	N	1846	1809	1	656
02	28058 X	28058	-0-	-0-	-0-	2031	9	19472	2	N	7089	6738	1	1007
03	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	788	1	12134	2	N	5284	5212	1	1079
04	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	7798	9	7321	2	N	2985	3698	1	366
05	31062 X	15653	-0-	-15409	-0-	410	1	9945	2	N	4513	4052	1	827
						5812	9							
						455	1							
						3284	9							
						744	1							
						4964	9							
ZUMA 3														
WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310														
12	13299 X	2151	-0-	-11148	-0-	206	1	1945	9	N	1768	1787	1	415
01	13299 X	4905	-0-	-8394	-0-	466	1	4439	9	N	4035	3623	1	827
02	12012 X	6904	-0-	-5108	-0-	524	1	2604	2	N	3433	3471	1	789
03	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	3776	9	12292	2	N	4091	4085	1	795
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	652	1	10290	2	N	3167	3581	1	381
*05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	4500	9	10560	2	N	3503	3069	1	815
						476	1							
						3484	9							
						673	1							
						3853	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 31			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B201B0			ASSOCIATED RRCID -> 279204		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15066 X	14905	-0-	-161	-0-	944 3010	1 9	10951	2	N	2736	2635	1			470
01	15066 X	13426	-0-	-1640	-0-	978 2244	1 9	10204	2	N	2040	2248	1			262
02	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	977 2132	1 9	12854	2	N	1938	1741	1			459
03	14911 X	13557	-0-	-1354	-0-	947 1813	1 9	10797	2	N	1648	1593	1			514
04	14430 X	8458	-0-	-5972	-0-	666 1232	1 9	6560	2	N	1120	1427	1			207
05	15066 X	12341	-0-	-2725	-0-	746 2224	1 9	9371	2	N	2022	1569	1			660
TXL WEST '11'			WELL #: B201PA			RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641				
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	31 1293	1 9	3743	2	N	1175	1266	1			343
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	30 1271	1 9	3589	2	N	1155	1253	1			245
02	4312 X	3955	-0-	-357	-0-	25 1057	1 9	2873	2	N	961	822	1			384
03	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	28 1308	1 9	3183	2	N	1189	1221	1			352
04	4680 X	2916	-0-	-1764	-0-	16 785	1 9	2115	2	N	714	770	1			296
05	4836 X	4771	-0-	-65	-0-	31 1139	1 9	3601	2	N	1035	1088	1			243
TXL 31			WELL #: B201CN			RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400				
12	18228 X	9587	-0-	-8641	-0-	1076 1817	1 9	6694	2	N	1652	1666	1			284
01	14508 X	12585	-0-	-1923	-0-	1271 1984	1 9	9330	2	N	1804	1856	1			232
02	11284 X	9640	-0-	-1644	-0-	1148 1476	1 9	7016	2	N	1342	1256	1			318
03	9579 X	8866	-0-	-713	-0-	1092 1693	1 9	6081	2	N	1539	1377	1			480
04	12180 X	2939	-0-	-9241	-0-	636 615	1 9	1688	2	N	559	936	1			103
05	12586 X	4715	-0-	-7871	-0-	706 806	1 9	3203	2	N	733	597	1			239
TXL 45			WELL #: B201DM			RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555				
12	22506 X	794	-0-	-21712	-0-	424 746	1 1	370 7577	9 2	N N	336 2836	2926	1			535 445
01	19840 X	11443	-0-	-8397	-0-	3120 1048	9 1									
02	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	2595 912	9 1	6796	2	N	2359	2373	1			431
03	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	2091 603	9 1	6144	2	N	1901	1665	1			667
04	11070 X	3318	-0-	-7752	-0-	845 1149	9 1	1870	2	N	768	549	1			886
05	11563 X	4109	-0-	-7454	-0-	1178 1178	1 9	1782	2	N	1071	1299	1			658

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
ZUMA 3					WELL #: B203B0	RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-		1179	1	7815	2	N	3933	3533	1		863
01	11408 X	10453	-0-	-955	-0-		4326	9								
02	10304 X	7600	-0-	-2704	-0-		904	1	6323	2	N	2933	3312	1		484
03	13330 X	8130	-0-	-5200	-0-		3226	9								
04	12900 X	8029	-0-	-4871	-0-		958	1	3358	2	N	2985	2786	1		683
05	13330 X	8375	-0-	-4955	-0-		3284	9								
							1071	1	3881	2	N	2889	2950	1		622
							3178	9								
							830	1	4072	2	N	2843	2852	1		613
							3127	9								
							698	1	4744	2	N	2666	2266	1		1013
							2933	9								

TXL 7					WELL #: B201B0	RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275					
12	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-		643	1	14905	2	N	5565	5421	1		583
01	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-		6122	9								
02	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-		1258	1	17915	2	N	5805	5431	1	137 8	820
03	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-		6386	9								
04	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-		1116	1	15390	2	N	4384	4662	1		542
*05	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-		4822	9								
							1155	1	15369	2	N	4555	4062	1	160 8	875
							5011	9								
							706	1	9317	2	N	2571	2915	1	204 8	327
							2828	9								
							1198	1	16359	2	N	4888	3823	1	207 8	1185
							5377	9								

TXL 31					WELL #: H301PA	RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180					
12	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-		1257	1	23020	2	N	4910	4499	1		1007
01	25017 X	23865	-0-	-1152	-0-		5401	9								
02	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-		1193	1	19116	2	N	3233	3398	1		842
03	29667 X	17718	-0-	-11949	-0-		3556	9								
04	28710 X	10335	-0-	-18375	-0-		1148	1	13071	2	N	2918	2974	1		786
05	29667 X	17952	-0-	-11715	-0-		3210	9								
							1063	1	13511	2	N	2858	2816	1		828
							3144	9								
							653	1	8098	2	N	1440	1849	1		419
							1584	9								
							818	1	14277	2	N	2597	2186	1		830
							2857	9								

ZUMA 3					WELL #: B203DM	RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076					
12	35434 X	35434	-0-	-0-	-0-		1266	1	27349	2	Y	6199	6102	1		903
01	40492 X	40492	-0-	-0-	-0-		6819	9								
02	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-		1247	1	33517	2	Y	5207	4916	1		1194
03	37842 X	37842	-0-	-0-	-0-		5728	9								
04	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-		989	1	27707	2	Y	4022	4525	1		691
*05	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-		4424	9								
							1193	1	31707	2	Y	4493	4154	1		1030
							4942	9								
							941	1	24882	2	Y	3407	3709	1		728
							3748	9								
							1257	1	27144	2	Y	4382	4350	1		760
							4820	9								

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 19			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301DM		ASSOCIATED RRCID -> 282868		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2017		TOTAL DEPTH		9514 PERF. 9756 - 14335		CNTY: LOVING	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		42656 X	34640	-0-	-8016	-0-	1218 8851	1 9	24571	2	N	8046	8147	988
01		42656 X	37254	-0-	-5402	-0-	1198 8388	1 9	27668	2	N	7625	7483	1130
02		38528 X	23122	-0-	-15406	-0-	741 5181	1 9	17200	2	N	4710	5077	763
03		42253 X	39033	-0-	-3220	-0-	1237 8647	1 9	29149	2	N	7861	7619	1005
04		36060 X	10329	-0-	-25731	-0-	428 2365	1 9	7536	2	N	2150	2834	321
05		37262 X	12896	-0-	-24366	-0-	354 3607	1 9	8935	2	N	3279	2549	1051

TXL 39			WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH		9682 PERF. 9864 - 14182			
12		39928 X	14749	-0-	-25179	-0-	82 4183	1 9	10484	2	N	3803	3928	836
01		35588 X	20923	-0-	-14665	-0-	1170 5667	1 9	14086	2	N	5152	4996	992
02		21392 X	20384	-0-	-1008	-0-	983 5658	1 9	13743	2	N	5144	5408	728
03		21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	883 5962	1 9	15153	2	N	5420	5013	1135
04		22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	920 5998	1 9	15234	2	N	5453	5746	842
*05		25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	1271 6703	1 9	17202	2	N	6094	6459	477

TXL 47			WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9783 PERF. 9955 - 14610			
12		52948 X	41366	-0-	-11582	-0-	1067 9209	1 9	31090	2	N	8372	8193	602
01		48236 X	35039	-0-	-13197	-0-	1110 7566	1 9	26363	2	N	6878	6435	1045
02		34692 X	30292	-0-	-4400	-0-	817 6439	1 9	23036	2	N	5854	6101	798
03		41354 X	35080	-0-	-6274	-0-	1196 7372	1 9	26512	2	N	6702	6352	1148
04		40020 X	30268	-0-	-9752	-0-	903 5892	1 9	23473	2	N	5356	5140	1364
05		41354 X	34906	-0-	-6448	-0-	1208 5809	1 9	27889	2	N	5281	5680	965

TXL 47			WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9755 PERF. 9952 - 14538			
12		47368 X	30377	-0-	-16991	-0-	1264 7674	1 9	21439	2	N	6976	6902	502
01		38688 X	33041	-0-	-5647	-0-	1270 7913	1 9	23858	2	N	7194	6603	1093
02		34944 X	30724	-0-	-4220	-0-	1147 6980	1 9	22597	2	N	6345	6573	865
03		33449 X	32030	-0-	-1419	-0-	1196 7091	1 9	23743	2	N	6446	6207	1104
04		32370 X	24234	-0-	-8136	-0-	942 5304	1 9	17988	2	N	4822	4698	1228
05		34007 X	29818	-0-	-4189	-0-	1107 7088	1 9	21623	2	N	6444	6495	1177

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
ZUMA 3			WELL #:		B203CN	RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH		8652 PERF. 8984 - 13465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	63147 X	49122	-0-	-14025	-0-	31	1	41054	2	N	7306	6989	1	1010
						8037	9							
01	63147 X	42263	-0-	-20884	-0-	31	1	35962	2	N	5700	6138	1	572
						6270	9							
02	52304 X	31333	-0-	-20971	-0-	24	1	26489	2	N	4382	4410	1	544
						4820	9							
03	49135 X	30762	-0-	-18373	-0-	27	1	25467	2	N	4789	4379	1	954
						5268	9							
04	47550 X	25216	-0-	-22334	-0-	23	1	21397	2	N	3451	3756	1	649
						3796	9							
05	49135 X	28691	-0-	-20444	-0-	31	1	23866	2	N	4358	4486	1	521
						4794	9							
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC			728256											
SID M. KYLE 26			WELL #:		B002AH	RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9166 PERF. 9400 - 13648		
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	214	0	3
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	151	1	4980	2	Y	805	790	0	18
						1055	4	886	9					
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	200	1	4497	2	Y	255	267	0	6
						902	4	281	9					
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	259	1	4991	2	Y	108	112	0	2
						694	4	119	9					
05	7843 X	5466	-0-	-2377	-0-	249	1	3620	2	Y	72	73	0	1
						1518	4	79	9					
Z&T 32			WELL #:		C002AH	RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH		8677 PERF. 8800 - 13380		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	122	1	9200	2	Y	599	585	0	14
						5280	4	659	9					
02	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	4417	1	23979	2	Y	778	770	0	22
						1032	4	856	9					
03	35955 X	35955	-0-	-0-	-0-	1043	1	34129	2	Y	712	716	0	17
						783	9					1	8	
04	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	1321	1	21207	2	Y	440	445	0	12
						484	9							
05	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
Z&T 32			WELL #:		B002AH	RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8950 - 13430		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	164	1	12375	2	Y	602	588	0	14
						7102	4	662	9					
02	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	3241	1	17590	2	Y	528	526	0	16
						757	4	581	9					
03	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	541	1	17711	2	Y	435	438	0	13
						479	9							
04	19650 X	19474	-0-	-176	-0-	1122	1	18003	2	Y	317	319	0	11
						349	9							
*05	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	1511	1	25101	2	Y	387	386	0	12
						426	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
Z&T 32														
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	586	1	24033	2	Y	244	289	0	9
01	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	855	4	268	9	Y	245	248	0	6
02	18676 X	15630	-0-	-3046	-0-	118	1	8816	2	Y	469	462	0	13
03	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	5058	4	270	9	Y	589	588	0	14
04	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	2269	1	12315	2	Y	561	559	0	16
*05	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	530	4	516	9	Y	506	510	0	12
						629	1	20571	2					
						648	9							
						1252	1	20095	2	Y				
						617	9							
						1332	1	22119	2	Y				
						557	9							
Z&T 32														
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	2	Y	59	58	0	1
						742	4	65	9					
04	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	527	1	8459	2	Y	2577	2543	0	35
*05	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	2989	4	2835	9					
						606	1	10055	2	Y	1511	1520	0	26
						788	4	1662	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	38	37	0	1
						116	4	42	9					
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	Y	853	835	0	19
						187	4	938	9					
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	319	330	0	8
						424	4	351	9					
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	2609	2	Y	130	133	0	5
						364	4	143	9					
*05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	175	1	2550	2	Y	96	96	0	5
						1070	4	106	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098														
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 X	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	4	Y	-0-			-0-
02	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	927	884	0	43
						25	4	1020	9					
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	504	508	0	38
						31	4	554	9			1	8	
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	358	371	0	25
						394	9							
*05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	1504	1369	0	160
						361	4	1654	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
Z&T 42														
WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	68	1	11252	2	Y	1832	1829	0	19
						2845	4	2015	9					
01	19733 X	19733	-0-	-0-	-0-	6	1	14714	2	Y	2299	2289	0	29
						2484	4	2529	9					
02	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	32	1	14397	2	Y	2687	2668	0	48
						1141	4	2956	9					
03	22900 X	22900	-0-	-0-	-0-	44	1	16091	2	Y	2990	2974	0	63
						3476	4	3289	9				1 8	
04	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	60	1	14907	2	Y	2470	2489	0	44
						2375	4	2717	9					
*05	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	97	1	12674	2	Y	2108	2109	0	43
						2230	4	2319	9					
Z&T 42														
WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 32														
WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398														
12	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	151	0	-0-
01	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-			-0-
02	9324 X	3370	-0-	-5954	-0-	362	1	1967	2	Y	332	324	0	8
						676	4	365	9					
03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	114	1	3774	2	Y	942	937	0	10
						1378	4	1036	9				3 1	
04	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	306	1	4925	2	Y	618	619	0	9
						1741	4	680	9					
*05	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	807	1	13408	2	Y	878	870	0	17
						1051	4	966	9					
Z&T 32														
WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 42														
WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440														
12	25234 X	25134	-0-	-100	-0-	108	1	17691	2	Y	2604	2612	0	27
						4471	4	2864	9					
01	40615 X	40615	-0-	-0-	-0-	13	1	31849	2	Y	3069	3058	0	38
						5377	4	3376	9					
02	38003 X	38003	-0-	-0-	-0-	68	1	31473	2	Y	3606	3580	0	64
						2495	4	3967	9					
03	38269 X	38269	-0-	-0-	-0-	77	1	27916	2	Y	3860	3841	0	82
						6030	4	4246	9				1 8	
04	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	112	1	28018	2	Y	3848	3863	0	66
						4464	4	4233	9				1 8	
*05	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	159	1	20951	2	Y	2651	2665	0	52
						3687	4	2916	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
ROSS 55-2-46														
WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963														
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	3899	3	18	4	N	660	1032	1	2185
						726	9							
01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1464	3	14	4	N	497	207	1	2475
						547	9							
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	1	2472
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			2472
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	1			2473
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			2473
LINDLEY 54-2-44 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
HANGING H 55-1-32 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17														
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902														
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7274	3	11	4	N	414	401	1	9614
						455	9							
01	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	598	608	1	9604
						658	9							
02	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	5725	3	11	4	N	420	430	1	9594
						462	9							
03	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5652	3	5	4	N	189	183	1	9600
						208	9							
*04	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11390	3	13	4	N	487	442	1	9645
						536	9							
*05	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	11895	3	7	4	N	275	340	1	9580
						303	9							

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P														
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 276316										COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		10974 X	5681	-0-	-5293	-0-	4567 3	33	4	Y	983	1053	1	9465
							1081 9							
01		10974 X	6891	-0-	-4083	-0-	5443 3	48	4	Y	1273	1255	1	9483
							1400 9							
02		9912 X	8794	-0-	-1118	-0-	7204 3	77	4	Y	1375	1359	1	9499
							1513 9							
03		9982 X	7814	-0-	-2168	-0-	6517 3	31	4	Y	1151	1177	1	9473
							1266 9							
04		6660 X	5403	-0-	-1257	-0-	4379 3	24	4	Y	909	924	1	9458
							1000 9							
05		9734 X	384	-0-	-9350	-0-	326 3	7	4	Y	46	90	1	9414
							51 9							
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 2H RRCID -> 276318										COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965		
12		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6630 3	2	4	N	73	72	1	2873
							80 9							
01		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5833 3	6	4	N	160	161	1	2870
							176 9							
02		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	9793 3	12	4	N	349	342	1	2875
							384 9							
03		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8078 3	1	9	N	1	5	1	2870
04		6510 X	3927	-0-	-2583	-0-	3892 3	1	4	N	31		1	2901
							34 9							
05		11284 X	683	-0-	-10601	-0-	682 3	1	9	N	1	1	8	2901
BRIDWELL 54-1-40 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277180										COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103		
12		4557 X	2791	-0-	-1766	-0-	2380 3	9	4	N	365	510	1	1909
							402 9							
01		5053 X	2992	-0-	-2061	-0-	2304 3	16	4	N	611	687	1	1833
							672 9							
02		4564 X	2231	-0-	-2333	-0-	1871 3	8	4	N	320	849	1	1304
							352 9							
03		5053 X	2834	-0-	-2219	-0-	2329 3	35	4	N	427	390	1	1341
							470 9							
04		2910 X	131	-0-	-2779	-0-	106 3	1	4	N	22			1363
							24 9							
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			1363
BULLHEAD STATE 55-1-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277183										COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
JOHNSON 54-2-24 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277188										COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P																	
JOHNSON 54-2-26																	
WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020																	
12	1767	X	1408	-0-	-359	-0-	1280	3	25	4	Y	94	148	1			237
							103	9									
01	1767	X	626	-0-	-1141	-0-	583	3	1	4	Y	38	36	1			239
							42	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3116	3	9	4	Y	299	278	1			260
							329	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3001	3	6	4	Y	227	226	1			261
							250	9									
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2070	3	4	4	Y	139	151	1			249
							153	9									
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2510	3	4	4	Y	139	136	1			252
							153	9									
JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719								
JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277210		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-	537
LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H		RRCID -> 277224		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1998
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #:				RRCID -> 277227		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/27/2014										
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V		RRCID -> 277230		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 168 1	407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 347 1	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123 183 1	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3 3 1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P															
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
JOHNSON 54-2-40															
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174															
12	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	5528	3	344	4	Y	4332	4546	1		3445
						4765	9								
01	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	6513	3	657	4	Y	5589	5113	1		3921
						6148	9								
02	15344 X	6246	-0-	-9098	-0-	3154	3	460	4	Y	2393	2600	1		3714
						2632	9								
03	16988 X	9514	-0-	-7474	-0-	5291	3	316	4	Y	3552	3409	1		3857
						3907	9								
04	16440 X	10529	-0-	-5911	-0-	6448	3	339	4	Y	3402	3587	1		3672
						3742	9								
05	13330 X	10298	-0-	-3032	-0-	6628	3	496	4	Y	2885	3104	1		3453
						3174	9								
WALLACE 54-1-42 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908															
12	3100 X	1497	-0-	-1603	-0-	1282	3	6	4	N	190	185	1		1527
						209	9								
01	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	3424	3	470	4	N	186	185	1		1528
						205	9								
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	3808	3	118	4	N	56	6	1		1578
						62	9								
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4474	3	145	4	N	14	558	1		1034
						15	9								
*04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	4835	3	10	4	N	282	198	1		1118
						310	9								
*05	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10045	3	11	4	N	359	176	1		1301
						395	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	7888 3	89 4	N	2607
						823 9			
01	7471 X	6838	-0-	-633	-0-	6134 3	16 4	N	2339
						688 9			
02	7364 X	4790	-0-	-2574	-0-	4178 3	14 4	N	2331
						598 9			
03	8153 X	4517	-0-	-3636	-0-	3903 3	23 4	N	2400
						591 9			
04	7890 X	1486	-0-	-6404	-0-	1025 3	127 4	N	2369
						334 9			
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	2364
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623							
CBR 14		WELL #: 1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
CBR 10		WELL #: 1H		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18									
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430	
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	316
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	120
02	840 X	218	-0-	-622	-0-	19 4	199 9	N	105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7 4	77 9	N	175
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	175
CBR 4		WELL #: 1H		RRCID -> 277562		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426	
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	10 4	99 9	N	195
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	18 4	182 9	N	195
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	195
03	155 X	91	-0-	-64	-0-	8 4	83 9	N	195
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	195
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	195

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	7599	PERF. 8053 - 11925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	1380 652	2 9	305 4	N	593	484 8		444
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2477	2	373 9	N	339	339 8		444
02	644 X	63	-0-	-581	-0-	5	4	58 9	N	53	199 1	51 8	247
03	2325 X	1791	-0-	-534	-0-	1244 498	2 9	49 4	N	453	406 8		294
04	2760 X	1983	-0-	-777	-0-	1568 378	2 9	37 4	N	344	266 8		372
05	2852 X	2268	-0-	-584	-0-	2025 210	2 9	33 4	N	191	135 8		428

LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	8619	PERF. 9065 - 13185	
12	12865 X	9560	-0-	-3305	-0-	436 693	1 4	7465 2 966 9	Y	878	853 0		176
01	12927 X	461	-0-	-12466	-0-	436	1	25 9	Y	23	16 8		183
02	11788 X	410	-0-	-11378	-0-	380	1	30 9	Y	27	112 0	27 8	71
03	13051 X	242	-0-	-12809	-0-	239	1	3 4	Y	-0-			71
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				Y	-0-			71
*05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-				Y	-0-			71

LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	8434	PERF. 9136 - 12760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

CBR 32		WELL #:		1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	7765	PERF. 8203 - 12323	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF. 9316 - 13436	
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	1			152
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	6	6 8		152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF. 7402 - 11522	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6 4	N	-0-			166

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF. 8567 - 12687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14384 X	1	-0-	-14383	-0-	1	4		N	-0-			105
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			105
02	9044 X	-0-	-0-	-9044	-0-				N	-0-			105
03	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				N	-0-			105
04	360 X	129	-0-	-231	-0-	11	4	118 9	N	107			212
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			212

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF. 9033 - 12105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9358 - 12982	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177

CBR 16		WELL #:		1H	RRCID ->	278776	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	7621	PERF. 8076 - 11700	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17													

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	7675	PERF. 8087 - 11711	
12	4092 X	1	-0-	-4091	-0-	1	4		N	-0-			202
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			202
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			202
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			202

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	7526	PERF. 7981 - 11853	
12	4402 X	1651	-0-	-2751	-0-	1055	2	335 4	N	237	221 8		649
						261	9						
01	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	31	340 1	31 8	309
02	6692 X	3689	-0-	-3003	-0-	3385	2	40 4	N	240	209 8		340
						264	9						
03	7409 X	5113	-0-	-2296	-0-	3434	2	1409 4	N	245	176 8		409
						270	9						
04	5880 X	67	-0-	-5813	-0-	6	4	61 9	N	55	55 8		409
05	4092 X	2500	-0-	-1592	-0-	2318	2	16 4	N	151	125 8		435
						166	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 28				WELL #:	1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	7937	- 12057
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	20162	2	1672	4	N	296				490
01	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	326	9								
02	19460 X	11622	-0-	-7838	-0-	20428	2	909	4	N	233	382	1	67	274
03	21545 X	20	-0-	-21525	-0-	256	9								
04	20850 X	261	-0-	-20589	-0-	11383	2	57	4	N	165	32	8		407
05	21545 X	790	-0-	-20755	-0-	182	9								
						2	4	18	9	N	16	200	1		223
						112	4	149	9	N	135	319	1	2	37
						790	4			N	-0-				37
PECOS STATE 46				WELL #:	1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL	DEPTH	7399	PERF.	7946	- 11570
12	13361 X	1039	-0-	-12322	-0-	436	1	603	9	N	548	393	1		295
01	10106 X	7982	-0-	-2124	-0-	436	1	7045	2	N	455	605	1	12	133
						501	9								
02	8960 X	574	-0-	-8386	-0-	394	1	180	9	N	164	10	8		287
03	9920 X	507	-0-	-9413	-0-	436	1	6	4	N	59	47	8		299
						65	9								
04	7710 X	2827	-0-	-4883	-0-	253	1	2544	4	N	27	27	8		299
						30	9								
05	7967 X	1447	-0-	-6520	-0-	259	1	1099	4	N	81	70	8		310
						89	9								
LINDSAY 10				WELL #:	2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	8822	PERF.	9583	- 13207
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	1414	2	2958	4	Y	1157	1117	0		235
						1273	9								
01	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	5985	2	939	4	Y	1379	1396	0	59	159
						1517	9								
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	2259	2	556	4	Y	744	708	0	58	137
						818	9								
03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	4956	2	1395	4	Y	1255	988	0	172	232
						1381	9								
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	6588	2	264	4	Y	1031	896	0	147	220
						1134	9								
*05	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	5778	2	405	4	Y	949	886	0	46	237
						1044	9								
TXL 29				WELL #:	B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	9112	PERF.	9587	- 13600
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				138
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
TXL 21				WELL #:	B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	8157	PERF.	9265	- 13590
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				412

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
TXL 33				WELL #:	B201PA	RRCID -> 280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL	DEPTH	9139	PERF.	9464	- 13867	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			171
01		1209 X		-0-	-1209	-0-					N	-0-			171
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

CBR 32				WELL #:	9H	RRCID -> 283156	COMPL.	DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9067	- 13437		
12	28024	X	20692	-0-	-7332	-0-	14932	2	594	4	Y	4696	5695	1		638	
							5166	9									
01	28024	X	16739	-0-	-11285	-0-	9051	2	3043	4	Y	4223	4249	1	41	8	571
							4645	9									
02	24388	X	13388	-0-	-11000	-0-	2490	2	7366	4	Y	3211	3452	1	28	8	302
							3532	9									
03	20677	X	8397	-0-	-12280	-0-	5057	2	449	4	Y	2628	2000	1	57	8	873
							2891	9									
04	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	21588	2	1215	4	Y	7327	7112	1	74	8	1014
							8060	9									
*05	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	25577	2	941	4	Y	8786	8805	1	128	8	867
							9665	9									

LINDSAY 9				WELL #:	6H	RRCID -> 283464	COMPL.	DATE	05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10574	- 15220	
*06	40320	X	30805	-0-	-9515	-0-	23399 6313	2 9	1093	4	Y	5739	5527	0		559
*07	41323	X	8847	-0-	-32476	-0-	7017 1660	2 9	170	4	Y	1509	1750	0		318
*08	39339	X	30497	-0-	-8842	-0-	32 23726	1 4	674 6065	2 9	Y	5514	5479	0		353
*09	36180	X	30261	-0-	-5919	-0-	241 17702	1 4	7221 5097	2 9	Y	4634	4457	0		530
*10	34751	X	30625	-0-	-4126	-0-	369 509	1 4	23194 6553	2 9	Y	5957	6213	0		274
*11	30810	X	29246	-0-	-1564	-0-	384 4665	1 4	18365 5832	2 9	Y	5302	5361	0		215
*12	31279	X	31191	-0-	-88	-0-	434 341	1 4	24565 5851	2 9	Y	5319	5374	0		160
*01	31279	X	30792	-0-	-487	-0-	422 2139	1 4	22078 6153	2 9	Y	5594	5634	0		120
*02	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	394 1050	1 4	22630 5564	2 9	Y	5058	5075	0		103
*03	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	387 2439	1 4	22367 6122	2 9	Y	5565	5301	0		367
*04	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	415 579	1 4	25702 5881	2 9	Y	5346	5628	0		85
05	32240	X	28768	-0-	-3472	-0-	390 661	1 4	22376 5341	2 9	Y	4855	4852	0		88

CBR 22				WELL #:	24H	RRCID -> 283813	COMPL. DATE 02/28/2018			TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	9975	- 14635
12	53103	X	40991	-0-	-12112	-0-	436	1	30778	2	N	7725	7683	0	189
							1279	4	8498	9					
01	59148	X	38438	-0-	-20710	-0-	436	1	27837	2	N	7308	7370	0	127
							2126	4	8039	9					
02	45864	X	31412	-0-	-14452	-0-	394	1	23537	2	N	6023	6066	0	84
							856	4	6625	9					
03	43059	X	29432	-0-	-13627	-0-	436	1	19276	2	N	5924	5893	0	115
							3204	4	6516	9					
04	38160	X	24692	-0-	-13468	-0-	422	1	17679	2	N	5293	5262	0	146
							769	4	5822	9					
05	40145	X	29790	-0-	-10355	-0-	436	1	22489	2	N	5485	5483	0	148
							831	4	6034	9					

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2			//CONT.// 80544 500 942623 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 284847		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		167710 X	110683	-0-	-57027	-0-	79943	2	6440	4	N	22091	21521	0	386	1	288
01		167710 X	105746	-0-	-61964	-0-	24300	9									
02		144928 X	88539	-0-	-56389	-0-	77471	2	5875	4	N	20364	20476	0			176
03		121861 X	96763	-0-	-25098	-0-	22400	9									
04		117930 X	88254	-0-	-29676	-0-	66813	2	3012	4	N	17013	16918	0			271
05		110670 X	67558	-0-	-43112	-0-	18714	9									
							54038	2	23320	4	N	17641	17632	0			280
							19405	9									
							64884	2	6127	4	N	15675	15841	0			114
							17243	9									
							51460	2	2702	4	N	12178	12122	0			170
							13396	9									
CBR 9-4M			WELL #:		13H	RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204					
12		647598 X	187027	-0-	-460571	-0-	143122	2	6805	4	N	33727	33736	0			228
01		170686 X	102503	-0-	-68183	-0-	37100	9									
02		154168 X	100332	-0-	-53836	-0-	77448	2	2799	4	N	20233	20241	0			220
03		170686 X	106213	-0-	-64473	-0-	22256	9									
04		165180 X	93612	-0-	-71568	-0-	76108	2	2501	4	N	19748	19733	0			235
05		187023 X	92954	-0-	-94069	-0-	21723	9									
							81310	2	2461	4	N	20402	20490	0			147
							22442	9									
							74039	2	23	4	N	17773	17657	0			263
							19550	9									
							73214	2	304	4	N	17669	17812	0			120
							19436	9									
CBR 22-27A			WELL #:		1H	RRCID -> 285383		COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 1080 PERF. N/A					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22-27B			WELL #:		2H	RRCID -> 285385		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22-27C			WELL #:		3H	RRCID -> 285809		COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558					
12		SHUT IN	65496	-0-	65496	65496	7042	4	58454	9	N	53140	52674	0			466
01		SHUT IN	151763	-0-	151763	217259	110346	2	5219	4	N	32907	33094	0			279
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	217259	36198	9									
03		SHUT IN	93538	-0-	93538	310797	69565	2	1724	4	N	20226	20192	0			280
04		SHUT IN	125922	-0-	125922	436719	22249	9									
05		SHUT IN	44853	-0-	44853	481572	95953	2	35	4	N	27213	27119	0			408
							29934	9									
							34331	2	10522	9	N	9565	9870	0			103

SANTA ROSA (ELLENBURGER) VANGUARD OPERATING, LLC SANTA ROSA														
80925 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS				
881585					WELL #: 1					RRCID -> 020759				
COMPL. DATE 08/07/1962					TOTAL DEPTH 8869					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE														
80929 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
700976					WELL #: 1					RRCID -> 217703				
COMPL. DATE 04/29/2006					TOTAL DEPTH 5900					PERF. 5777 - 5784				
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4480	2	41 9	N	37				138
01	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4338	2	43 9	N	39				177
02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	3878	2	36 9	N	33				210
03	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	4364	2	46 9	N	42	182	1		70
04	4380 X	3364	-0-	-1016	-0-	3329	2	35 9	N	32				102
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT				102
SAPPHIRE (DETRITAL) STANOLIND PRODUCTION LLC HARRAL 'A'														
81019 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
813985					WELL #: 1					RRCID -> 279542				
COMPL. DATE 09/16/2014					TOTAL DEPTH 11302					PERF. 9381 - 9995				
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-				97
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-				97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
HARRAL 12														
WELL #: 1					RRCID -> 280271					COMPL. DATE 03/15/2016				
TOTAL DEPTH 10238					PERF. 9616 - 9850									
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	-0-				58
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	-0-				58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				58
SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-														
81407 200 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MIDLAND				
148113					WELL #: 4					RRCID -> 281679				
COMPL. DATE 01/02/2017					TOTAL DEPTH 11425					PERF. 11156 - 11190				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE														
81738 500 NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: WARD				
666430					WELL #: 1					RRCID -> 151554				
COMPL. DATE 09/11/1994					TOTAL DEPTH 6500					PERF. 5510 - 5665				
12	2387 #	1690	-0-	-697	-0-	1669	2	21 9	N	19				131
01	2294 #	1603	-0-	-691	-0-	1563	2	40 9	N	36				167
02	1820 #	1616	-0-	-204	-0-	1586	2	30 9	N	27				194
03	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22 9	N	20	171	1		43
04	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31 9	N	28				71
05	1798 #	1713	-0-	-85	-0-	1694	2	19 9	N	17				88

SCOTT (DELAWARE GAS)														
PITTS ENERGY CO.														
SCOTT, F. H. STATE "A"														
//CONT.// 81738 500					NON-ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 666430										CNTY: WARD				
WELL #: 1					RRCID -> 187914					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 6500				
										PERF. 5665 - 5408				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	248 #	144	-0-	-104	-0-	67	2	77	9	N	70		179	
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	75	2	83	9	N	75	177	1	77
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	80	2	68	9	N	62			139
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	128	2	77	9	N	70			209
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	8	2	12	9	N	11	180	1	40
*05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62			102
SHAFTER LAKE (YATES)														
BRADY, W. PRODUCTION, INC.														
UNIVERSITY -L-														
82570 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
088241										CNTY: ANDREWS				
WELL #: 1					RRCID -> 020775					COMPL. DATE 08/08/1944				
										TOTAL DEPTH N/A				
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY														
WELL #: 2					RRCID -> 020776					COMPL. DATE 07/26/1945				
										TOTAL DEPTH 2985				
										PERF. N/A				
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
05	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY														
WELL #: 7					RRCID -> 020781					COMPL. DATE 10/08/1945				
										TOTAL DEPTH 2954				
										PERF. N/A				
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
STEVENSON, J. M.														
WELL #: 1					RRCID -> 020820					COMPL. DATE 11/15/1948				
										TOTAL DEPTH 3065				
										PERF. N/A				
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 14-11														
135967														
WELL #: 1					RRCID -> 020799					COMPL. DATE 01/12/1984				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. N/A				
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//			82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC			//CONT.//			135967											
UNIVERSITY BLK 14			WELL #:			1	RRCID -> 020800			COMPL. DATE 11/14/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-				-0-	
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-				-0-	
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-				-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-	
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-	

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:			2	RRCID -> 020801			COMPL. DATE 09/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-				-0-	
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-				-0-	
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-				-0-	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-	
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-	

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:			5	RRCID -> 020804			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
05		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-				-0-	

UNIVERSITY -P-			WELL #:			2	RRCID -> 041971			COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-	
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-	
05		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-				-0-	

LANEXCO, INC.			484936														
KELLY			WELL #:			1	RRCID -> 112947			COMPL. DATE 07/27/1984			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445														
STEVENSON, JAMES			WELL #:			1	RRCID -> 020812			COMPL. DATE 08/14/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				-0-	
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				-0-	
02		924 N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-				-0-	
03		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-				-0-	
04		930 N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-				-0-	
05		961 N	666	-0-	-295	-0-	666	3			N	-0-				-0-	

SHAFTER LAKE (YATES) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY "I"										//CONT.// 82570 700 //CONT.// 495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
										WELL #:	1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6956	PERF. 2994 - 3012	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3		3 9	Y	3						71			
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			55 1			16			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-			36 3			Y	-0-			5 5			11			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13 3			Y	-0-			5 5			6			
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 3			Y	-0-			5 5			1			
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 3			Y	-0-			1 5			-0-			
UNIVERSITY "I"										WELL #:	2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 2994 - 3010			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3		3 9	Y	3					71				
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			55 1			16			
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-			5 5			11			
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-			25 3			Y	-0-			5 5			6			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-			5 5			1			
05	62 N	30	-0-	-0-	-32	-0-			30 3			Y	-0-			1 5			-0-			
LZB ENERGY, LLC UNIVERSITY 14-8										517668 WELL #:	1	RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH		2952	PERF. N/A			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
05	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY 14-12										WELL #:	1	RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-					-0-				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			69 2			N	-0-					-0-				
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-					-0-				
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-					-0-				
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-					-0-				
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY 14-10										WELL #:	1	RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH		3090	PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-				
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-				
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-					-0-				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-				
05	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-			5 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY 14-9										WELL #:	1	RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH		3050	PERF. N/A			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-				
01	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-				
03	4 N	2	-0-	-0-	-2	-0-			2 2			N	-0-					-0-				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-				
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-					-0-				

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
LZB ENERGY, LLC															
UNIVERSITY 14-3															
WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 14-3															
WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A															
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
PACESETTER ENERGY, LLC															
CREWS, E. R. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-	
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
STATE SCHOOL BOARD															
WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010															
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964															
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-	

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981																	
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006																	
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982																	
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975																	
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222	- 4274		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954	- 2998		
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896	- 2980		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950	- 2996		
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823	- 3002		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946	- 2955		
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939	- 2985		
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981															
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034															
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04		300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05		310 N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014															
12		806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
04		750 N	478	-0-	-272	-0-	478	3			N	-0-			-0-
05		775 N	69	-0-	-706	-0-	69	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030															
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036															
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
03		1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
04		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
05		1333 N	167	-0-	-1166	-0-	167	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946															
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-			-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
04		750 N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05		744 N	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984															
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04		210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981									
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 3			-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938									
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974									
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			-0-
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	285 3			-0-
05	558 N	41	-0-	-517	-0-	41 3			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960									
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			-0-
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 3			-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974									
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56 3			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 3			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3			-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011									
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION										//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 3-14										WELL #:		8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3007				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			473 3						N	-0-					-0-	
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			419 3						N	-0-					-0-	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			429 3						N	-0-					-0-	
03		465 N	458	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			458 3						N	-0-					-0-	
04		420 N	363	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			363 3						N	-0-					-0-	
05		465 N	52	-0-	-0-	-413	-0-	-0-			52 3						N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE										WELL #:		3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000 - 3047				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
SHEFFIELD (ELLENBURGER)										82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY										423656														
CANON										WELL #:		1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9251 - 9547				
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3 4						N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 4						N	-0-					-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 4						N	-0-					-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2						N	-0-					-0-	
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2						N	-0-					-0-	
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)										82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY										423656														
CANNON -10-										WELL #:		1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7700 - 7720				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
SHEFFIELD (MCKEE 8340)										82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY										423656														
CANON-10										WELL #:		1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670		PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
SHEFFIELD (STRAWN)										82864 850		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY										423656														
CANON, C.C.										WELL #:		3		RRCID -> 076109		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2516 - 3080				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)				82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
CANON, CHARLES				WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7300		- 7482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
CANON, CHARLES				WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7230		- 7352			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)				82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NORAMCO PRODUCTION, LLC				612624													
CANON ALLISON 84				WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273		- 8284			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2017		- P/A 11/08/17											
ALLIED-WALDO -83-				WELL #: 1		C RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8280		- 8454			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	143					439
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	149					588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	253					841
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	266					1107
04	14B2 EXT	306	-0-	306		306	60	3	246	9	N	224					1331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		306					N	NO RPT					1331
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)				82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
CANON, CHARLES				WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES)			83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD										
RADIUS OPERATING, LLC			687835																
SLOAN			WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2166 - 2252								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIERRA MADERA (MULTIPAY)			83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
MCDONALD, RICHARD A.			546696																
SIERRA MADERA			WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)			83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD										
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617																
GUTHRIE 86			WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 7517 - 7648								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GUTHRIE 87			WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420 - 7664								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569																
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610																
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					160
01	1395 N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					160
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					160
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					160
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	90	1	3	8	70
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706																
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					270
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					282
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7					289
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	N	10					299
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-	147	1			152
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					155

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826												
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL	DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		589 N		78	-0-	-511	-0-	78	3			N	-0-			149
01		554 N		554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	N	4	1	8	152
02		160 N		160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2			154
03		444 N		444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	N	6			160
*04		495 N		495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8	160
*05		512 N		512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			160
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	7744	PERF. 7555 - 7754				
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	7	-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL	DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636				
12		283 N		283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			76
01		279 N		278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			76
02		247 N		247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			76
03		291 N		291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			76
*04		255 N		255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			76
*05		260 N		260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			76
PARTEE DRILLING INC.		642702														
HORACE GARRETT ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	282628	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL	DEPTH	8030	PERF. 7774 - 7914				
12	DLQ G-10	5799	-0-	5799	-0-	23878	5799	3				Y	-0-			-0-
01	28152 X	4274	-0-	-23878	-0-		4274	3				Y	-0-			-0-
02	6076 X	3519	-0-	-2557	-0-		3519	3				Y	-0-			-0-
*03	SHUT IN	3610	-0-	3610	-0-	3610	3610	3				Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	3325	-0-	3325	-0-	6935	6935	3				Y	-0-			-0-
*05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6935						Y	NO RPT			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL	DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL	DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-	62
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	93	1	268	2	N	-0-	62
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	84	1	241	2	N	-0-	62
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	93	1	260	2	N	-0-	62
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	90	1	248	2	N	-0-	62
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-	62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666													
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	-0-	127
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-	127
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	28	1	1143	2	N	-0-	127
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	8	135
							9	9					
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1194	2	N	13	148
							14	9					
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	31	1	1198	2	N	8	156
							9	9					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		31	1	1793	2	N	20		172
							22	9						
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		31	1	1810	2	N	28		200
							31	9						
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		28	1	1753	2	N	30		230
							33	9						
03	1860 N	1672	-0-	-188	-0-		31	1	1624	2	N	15		245
							17	9						
04	1800 N	1768	-0-	-32	-0-		30	1	1730	2	N	7		252
							8	9						
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-		31	1	1767	2	N	-0-		252

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		62	1	1011	2	N	5		204
							6	9						
01	1116 N	826	-0-	-290	-0-		62	1	761	2	N	3		207
							3	9						
02	952 N	858	-0-	-94	-0-		56	1	802	2	N	-0-		207
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		62	1	1029	2	N	7	179 1	35
							8	9						
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-		60	1	932	2	N	-0-		35
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		62	1	932	2	N	-0-		35

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
12	908 N	688	-0-	-220	-0-		31	1	657	2	Y	-0-		18
01	713 N	711	-0-	-2	-0-		31	1	680	2	Y	-0-		18
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-		28	1	623	2	Y	-0-		18
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-		31	1	679	2	Y	-0-		18
04	690 N	681	-0-	-9	-0-		30	1	651	2	Y	-0-		18
05	713 N	643	-0-	-70	-0-		31	1	612	2	Y	-0-		18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 102046		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 21690		PERF.21309 - 21640				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900		PERF.19304 - 19451				
12	11989	8707	-0-	-3282	-0-	8707	2				N	-0-				-0-
01	10527	7976	-0-	-2551	-0-	7976	2				N	-0-				-0-
02	4900 #	4495	-0-	-405	-0-	4495	2				N	-0-				-0-
03	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-						N	-0-				-0-
04	8130	4027	-0-	-4103	-0-	4027	2				N	-0-				-0-
05	8401	3098	-0-	-5303	-0-	3098	2				N	-0-				-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #:	2D	RRCID -> 099089		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5708 - 5944				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
JOHNSON "40"				WELL #:	1	RRCID -> 090155		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087		PERF.15183 - 16055				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID -> 172305		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15075 - 16660				
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2				N	-0-				-0-
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2				N	-0-				-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-				-0-
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2				N	-0-				-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-				-0-
05	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2				N	-0-				-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
APC 75-29				WELL #:	1	RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13584 - 13594				
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				72
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	178	2		6	9	N	5				77
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304	2		4	9	N	4		2	8	79
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				79
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2		1	9	N	1		1	8	79
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. J. LOGAN ABERNATHY UNIT				83974 500 426961	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
WELL #: 1				RRCID -> 189887	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 21600	PERF.16954	-	16959					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440	6757	-0-	-683	-0-		6757 2			N	-0-			-0-
01	7037 #	6713	-0-	-324	-0-		6713 2			N	-0-			-0-
02	6356 #	5312	-0-	-1044	-0-		5312 2			N	-0-			-0-
03	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
04	10944	9572	-0-	-1372	-0-		9572 2			N	-0-			-0-
*05	11546	9493	-0-	-2053	-0-		9493 2			N	-0-			-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"				83993 500 328627	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
WELL #: 1				RRCID -> 215990	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 7806	-	8330					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) RAYDEN CALDWELL				84270 200 695567	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES				
WELL #: 1				RRCID -> 172371	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10589	-	10624					
12	837 N	543	-0-	-294	-0-		543 3			N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3			N	-0-			-0-
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-		851 3			N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3			N	-0-			-0-
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-		827 3			N	-0-			-0-
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 3			N	-0-			-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT				84477 500 524907	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WARD				
WELL #: 2				RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF.19034	-	19108					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SPRABERRY (TREND AREA) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE T.				85280 300 027200	ASSOCIATED	49B				CNTY: MIDLAND				
WELL #: 3				RRCID -> 281157	COMPL. DATE 07/30/2016	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7900	-	9900					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TEND AREA)										49B		CNTY: MIDLAND								
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC																				
LUCKY "13"										WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		372 #	368	-0-	-4	-0-	-368	3					N	-0-					-0-	
01		372 #	80	-0-	-292	-0-	-80	3					N	-0-					-0-	
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		550 R	550	-0-	-0-	-0-	-550	3					N	-0-					-0-	
04		360 #	121	-0-	-239	-0-	-121	3					N	-0-					-0-	
05		372 #	165	-0-	-207	-0-	-165	3					N	-0-					-0-	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.										251691										
DAVIDSON 42A										WELL #: 4202A		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10826 - 10828		
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	-0-	235	1	1	62	3	Y		28	35	1			4	
								31	9											
01		315 S	80	-0-	-235	-0-	-1	1	51	3	Y		25	24	1				5	
								28	9											
02		60 S	60	-0-	-0-	-0-	-46	3	14	9	Y		13	14	1				4	
03		73 S	73	-0-	-0-	-0-	-52	3	21	9	Y		19	20	1				3	
04		75 S	75	-0-	-0-	-0-	-47	3	28	9	Y		25	21	1				7	
*05		1905 S	1905	-0-	-0-	-0-	-27	3	1	4	Y		1706	1372	1				341	
							-1877	9												

HUNT OIL COMPANY										416330										
MOELLER, FRANCIS										WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC										423716										
WHITTENBURG										WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445										
DILLARD										WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8650 - 8678		
12	1333 #	866	-0-	-467	-0-	-0-	-803	3	63	9	N		57						199	
01	961 #	873	-0-	-88	-0-	-0-	-798	3	75	9	N		68	180	1				87	
02	840 #	769	-0-	-71	-0-	-0-	-716	3	53	9	N		48						135	
03	899 #	844	-0-	-55	-0-	-0-	-805	3	39	9	N		35						170	
04	870 #	793	-0-	-77	-0-	-0-	-756	3	37	9	N		34						204	
05	868 #	774	-0-	-94	-0-	-0-	-742	3	32	9	N		29						233	

DILLARD										WELL #: 1		RRCID -> 285975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND									
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566													
S COUNTY ROAD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	07/29/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4015 - 5700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3975 - 5400						

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748													
COWDEN C		WELL #:		1	RRCID ->	282634	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6750 - 9338						

*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018																	

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
SAHARA OPERATING COMPANY				743279													
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672 - 7734						

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7589 - 7725						

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)														86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC														166150									
WILLIAMS														WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8424 - 8430	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01		1	N		-0-	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-						-0-		
02		3	N		-0-	-1	-0-	-0-			2	3		N	-0-						-0-		
03		6	N		-0-	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-						-0-		
*04		3	N		-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-						-0-		
		3	N		-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-						-0-		
WILLIAMS														WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420	
12		69	N		-0-	-0-	-0-	-0-			69	3		N	-0-						-0-		
01		38	N		-0-	-0-	-0-	-0-			38	3		N	-0-						-0-		
02		42	N		-0-	-0-	-0-	-0-			42	3		N	-0-						-0-		
03		62	N		-0-	-17	-0-	-0-			45	3		N	-0-						-0-		
04		34	N		-0-	-0-	-0-	-0-			34	3		N	-0-						-0-		
05		62	N		-0-	-22	-0-	-0-			40	3		N	-0-						-0-		
STONE CUTTER (WOLFCAMP)														86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.														253162									
STONE-CUTTER														WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446	
12		1802	N		-0-	-0-	-0-	-0-			1802	2		N	-0-						135		
01		2055	N		-0-	-0-	-0-	-0-			2055	2		N	-0-						135		
02		1549	N		-0-	-0-	-0-	-0-			1549	2		N	-0-						135		
03		1798	N		-0-	-206	-0-	-0-			1592	2		N	-0-						135		
*04		1890	N		-0-	-404	-0-	-0-			1486	2		N	-0-						135		
		1705	N		-0-	-221	-0-	-0-			1484	2		N	-0-						135		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														942623									
KYLE 10														WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800	
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
SUGG RANCH (CANYON DIST 08)														87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC														423716									
FERGUSON BROTHERS "30"														WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
12		107	R		-0-	-0-	-0-	-0-			107	2		Y	-0-						-0-		
01		73	R		-0-	-0-	-0-	-0-			71	2		Y	-0-			2	9		2		
02		88	R		-0-	-0-	-0-	-0-			88	2		Y	-0-						2		
03		93	#		-0-	-5	-0-	-0-			88	2		Y	-0-						2		
04		DLQ G-10		85	-0-	85	-0-	-0-			85	2		Y	-0-						2		
05		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2		
SUGG "D"														WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593	
12		49	R		-0-	-0-	-0-	-0-			49	2		Y	-0-						7		
01		108	R		-0-	-0-	-0-	-0-			108	2		Y	-0-						7		
02		92	R		-0-	-0-	-0-	-0-			92	2		Y	-0-						7		
*03		82	R		-0-	-0-	-0-	-0-			74	2		Y	-0-			8	9		14		
04		DLQ G-10		67	-0-	67	-0-	-0-			67	2		Y	-0-						14		
05		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			67			Y	NO RPT						14		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			1
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03		76 R	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			1
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
12		T. A.	664	-0-	664	2236	664	2			Y	-0-			28
01		2930 R	694	-0-	-2236	-0-	694	2			Y	-0-			28
02		681 R	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10			38
*03		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	747	2	878	9	Y	798			836
*04		875 R	875	-0-	-0-	-0-	587	2	288	9	Y	262			1098
05		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			1098
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	6	1	11
01		186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			11
*02		168 #	106	-0-	-62	-0-	106	2			Y	-0-			11
03		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	112	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		T. A.	103	-0-	103	103	89	2	14	9	Y	13	15	1	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		T. A.	35	-0-	35	35	34	2	1	9	Y	1			16
04		T. A.	34	-0-	34	69	34	2			Y	-0-			16
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			16
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588															
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			10
01		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-			10
02		84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-			10
03		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT			10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
*03		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	254					Y	NO RPT			-0-
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.		201	-0-	201	201	52	2	149	9	Y	135			149
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	201					Y	NO RPT			149
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
12	113 R		113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			7
01	155 #		116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-			7
02	140 #		27	-0-	-113	-0-	21	2	6	9	Y	5			12
03	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238	89	2	149	9	Y	135			147
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	238					Y	NO RPT			147
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
12	66 R		66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			17
01	93 #		68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			17
02	84 #		60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-			17
03	93 #		67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-			17
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			17
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	62					Y	NO RPT			17
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
12	336 R		336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			7
01	465 #		344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-			7
02	420 #		292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-			7
03	465 #		246	-0-	-219	-0-	246	2			Y	-0-			7
04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	249					Y	NO RPT			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-				8
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-				8
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	2		Y	-0-				8
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		Y	-0-				8
04	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	139	2		Y	-0-				8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139				Y	NO RPT				8
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				3
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				3
*03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-				3
04	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	184	2		Y	-0-				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	184				Y	NO RPT				3
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-				12
01	744 #	553	-0-	-191	-0-	553	2		Y	-0-				12
02	672 #	497	-0-	-175	-0-	493	2	4 9	Y	-0-	4			16
03	744 #	459	-0-	-285	-0-	459	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	350	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	350				Y	NO RPT				-0-
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	22 1			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-				1
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-				1
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2		Y	-0-				1
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-				4
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2		Y	-0-				4
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	2		Y	-0-				4
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	294	-0-	294	-0-	294	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	294				Y	NO RPT				-0-
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-				6
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-				6
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2		Y	-0-				6
*03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	161	2	51 9	Y	46	46 1			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	10	1	6
01	1054 #	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-			6
02	952 #	654	-0-	-298	-0-	654	2			Y	-0-			6
03	1054 #	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	688	2	460	9	Y	418	418	1	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1148					Y	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924														
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762														
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841														
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			4
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			4
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-			4
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT			-0-
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844														
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			1
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			1
02	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-			1
03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B												CNTY: STERLING						
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																		
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7688	-	7873
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	7795	PERF.	7327	-	7641
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002												TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7692	-	7798
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	7617	-	7758
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1	6			
01	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-			6			
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-	3	1	3			
*03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	109	2	322	9	Y	293	117	1	177			
04	DLQ	G-10	389	-0-	389	389	122	2	267	9	Y	243	121	1	299			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT			299			
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990												TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7717	-	7935
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992												TOTAL	DEPTH	7998	PERF.	7768	-	7894
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	Y	8			21			
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			21			
*02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	146	2	349	9	Y	317			338			
*03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	149	2	286	9	Y	260			598			
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	119	2	262	9	Y	238			836			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	381					Y	NO RPT			836			
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992												TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7749	-	7945
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1 1		1
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2			Y	1			2
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2			Y	2	2 1		2
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	70	2	167	9	Y	152	84 1		68
04	DLQ G-10	275	-0-	275	275	57	2	218	9	Y	198	81 1		185
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT			185
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			9
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			9
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-			9
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			9
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3 1		4
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			4
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	3 1		1
*03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	147	2	322	9	Y	293	117 1		177
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	167	2	267	9	Y	243	121 1		299
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT			299
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	67	2	499	9	N	454	313 1		141
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	1 1		1
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	Y	1			2
*02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	99	2	252	9	Y	229	95 1		136
*03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	101	2	167	9	Y	152	84 1		204
04	DLQ G-10	292	-0-	292	292	74	2	218	9	Y	198	81 1		321
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT			321
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1			4
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-			4
*02	168 #	113	-0-	-55	-0-	113	2			Y	-0-			4
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B											CNTY: STERLING												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																							
SUGG "B" WELL #: 1406											RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648	-	7808			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PFLUGER "A"											WELL #:	3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473	-	7823	
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2				Y	-0-					6					
01	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2				Y	-0-					6					
*02	168	#	95	-0-	-73	-0-	95	2				Y	-0-					6					
03	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2				Y	-0-					6					
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2				Y	-0-					6					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					6					
SUGG "D"											WELL #:	1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354	-	7538	
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					3					
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2				Y	-0-					3					
*02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					3					
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2				Y	-0-					3					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3					
PFLUGER -A-											WELL #:	1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681	-	7792	
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2				N	-0-					5					
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	N	2		3	1			4					
*02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	104	2	359	9	N	326	168	1				162					
*03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	108	2	322	9	N	293	117	1				339					
*04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	120	2	267	9	N	243	121	1				461					
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					461					
SUGG -D-											WELL #:	3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7401	-	7722	
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2				Y	-0-					9					
01	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	2				Y	-0-					9					
*02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2				Y	-0-					9					
*03	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	626	2	630	9	Y	573						582					
04	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	1852	607	2	1245	9	Y	1132	895	1				818					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1852						Y	NO RPT					818					
STANOLIND PRODUCTION LLC COUNCIL											813985	WELL #:	415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301	-	7498
12	837	#	577	-0-	-260	-0-	571	3	6	9	Y	5	9	1				1					
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	7	1				2					
02	980	#	460	-0-	-520	-0-	456	3	4	9	Y	4	5	1				1					
03	1085	#	474	-0-	-611	-0-	467	3	7	9	Y	6	4	1				3					
04	570	#	333	-0-	-237	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1				4					
05	589	#	404	-0-	-185	-0-	400	3	4	9	Y	4	7	1				1					

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
FERGUSON "B"		WELL #: 118		RRCID -> 126952		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7291 - 7609	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494	
12	01	DLQ G-10	475	-0-	475	1218	475	3	Y	-0-	-0-
01	02	DLQ G-10	452	-0-	452	1670	452	3	Y	-0-	-0-
02	03	1975 R	305	-0-	-1670	-0-	305	3	Y	-0-	-0-
03	04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-
04	05	450 #	119	-0-	-331	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
05		465 #	254	-0-	-211	-0-	254	3	Y	-0-	-0-
FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590	
12	01	DLQ G-10	45	-0-	45	71	45	3	Y	-0-	-0-
01	02	DLQ G-10	45	-0-	45	116	45	3	Y	-0-	-0-
02	03	153 R	37	-0-	-116	-0-	37	3	Y	-0-	-0-
03	04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-
04	05	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-	-0-
*05		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-	-0-
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317	
12	01	DLQ G-10	505	-0-	505	1499	493	3	12 9	Y	8
01	02	DLQ G-10	356	-0-	356	1855	348	3	8 9	Y	6
02	03	2209 R	354	-0-	-1855	-0-	342	3	12 9	Y	7
03	04	833 R	833	-0-	-0-	-0-	821	3	12 9	Y	7
04	05	480 #	322	-0-	-158	-0-	318	3	4 9	Y	5
*05		707 R	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11 9	Y	2
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277	
12	01	DLQ G-10	136	-0-	136	416	136	3	Y	-0-	-0-
01	02	DLQ G-10	165	-0-	165	581	165	3	Y	-0-	-0-
02	03	1039 R	458	-0-	-581	-0-	458	3	Y	-0-	-0-
03	04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	-0-
04	05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-
05		155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3	Y	-0-	-0-
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522	
12	01	DLQ G-10	328	-0-	328	829	328	3	Y	-0-	-0-
01	02	DLQ G-10	275	-0-	275	1104	275	3	Y	-0-	-0-
02	03	1352 R	248	-0-	-1104	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
03	04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-	-0-
04	05	330 #	191	-0-	-139	-0-	191	3	Y	-0-	-0-
05		341 #	215	-0-	-126	-0-	215	3	Y	-0-	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.// 813985															
MARTIN				WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	497			163 3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	184	-0-	184	681			184 3			Y	-0-					-0-	
02		808 R	127	-0-	-681	-0-			127 3			Y	-0-					-0-	
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-			153 3			Y	-0-					-0-	
04		180 #	158	-0-	-22	-0-			158 3			Y	-0-					-0-	
05		186 #	150	-0-	-36	-0-			150 3			Y	-0-					-0-	
MARTIN				WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON D				WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FERGUSON D				WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	176	-0-	176	176			176 3			Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	160	-0-	160	336			160 3			Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	206	-0-	206	542			206 3			Y	-0-					-0-	
04		777 R	235	-0-	-542	-0-			235 3			Y	-0-					-0-	
*05		262 R	262	-0-	-0-	-0-			262 3			Y	-0-					-0-	
FERGUSON D				WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520							
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	935			298 3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	334	-0-	334	1269			334 3			Y	-0-					-0-	
02		1526 R	257	-0-	-1269	-0-			257 3			Y	-0-					-0-	
03		299 R	299	-0-	-0-	-0-			299 3			Y	-0-					-0-	
04		300 #	293	-0-	-7	-0-			293 3			Y	-0-					-0-	
05		310 #	266	-0-	-44	-0-			266 3			Y	-0-					-0-	
COUNCIL				WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474							
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	360			101 3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	508			148 3			Y	-0-					-0-	
02		669 R	161	-0-	-508	-0-			161 3			Y	-0-					-0-	
03		173 R	173	-0-	-0-	-0-			173 3			Y	-0-					-0-	
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-			163 3			Y	-0-					-0-	
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-			206 3			Y	-0-					-0-	
COUNCIL				WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562							
12	DLQ	G-10	133	-0-	133	432			133 3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	697			265 3			Y	-0-					-0-	
02		846 R	149	-0-	-697	-0-			149 3			Y	-0-					-0-	
03		532 R	532	-0-	-0-	-0-			532 3			Y	-0-					-0-	
04		351 R	351	-0-	-0-	-0-			351 3			Y	-0-					-0-	
*05		170 R	170	-0-	-0-	-0-			170 3			Y	-0-					-0-	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC										//CONT.// 813985										
FERGUSON C										WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	DLQ	G-10	496	-0-	496	705		416	3	80	9	Y	73		54	1		19		
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	1010		243	3	62	9	Y	56		30	1		45		
02		1281 R	271	-0-	-1010	-0-		209	3	62	9	Y	56		85	1		16		
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-		181	3	62	9	Y	56		33	1		39		
04		420 #	199	-0-	-221	-0-		169	3	30	9	Y	27		37	1		29		
05		434 #	214	-0-	-220	-0-		181	3	33	9	Y	30		55	1		4		
TREK RESOURCES, INC.										867578										
FERGUSON -18-										WELL #: 2		RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050		
12		279 #	263	-0-	-16	-0-		253	3	10	9	Y	9					27		
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-		242	3	8	9	Y	7					34		
02		231 R	231	-0-	-0-	-0-		223	3	8	9	Y	7					41		
03		248 #	246	-0-	-2	-0-		240	3	6	9	Y	5					46		
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-		239	3	68	9	Y	62		62	1		46		
*05		244 R	244	-0-	-0-	-0-		244	3			Y	-0-					46		
FERGUSON -18-										WELL #: 3		RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060		
12		279 #	264	-0-	-15	-0-		253	3	11	9	Y	10					27		
01		249 R	249	-0-	-0-	-0-		241	3	8	9	Y	7					34		
02		230 R	230	-0-	-0-	-0-		223	3	7	9	Y	6					40		
03		279 #	247	-0-	-32	-0-		240	3	7	9	Y	6					46		
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-		239	3	67	9	Y	61		61	1		46		
05		279 #	243	-0-	-36	-0-		243	3			Y	-0-					46		
FERGUSON -18-										WELL #: 1		RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052		
12		279 #	264	-0-	-15	-0-		253	3	11	9	Y	10					28		
01		249 R	249	-0-	-0-	-0-		242	3	7	9	Y	6					34		
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-		224	3	8	9	Y	7					41		
03		279 #	247	-0-	-32	-0-		241	3	6	9	Y	5					46		
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-		239	3	68	9	Y	62		62	1		46		
05		279 #	244	-0-	-35	-0-		244	3			Y	-0-					46		
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)										87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961										
VALLEY "F"										WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					116		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					123		
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-		83	2	2	9	N	2					125		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					150		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					177		
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	5					182		
SURVEY 16 (10,300)										87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC										728256										
BARNHART ET AL FEE										WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A		
12		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					-0-		
01		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

SURVEY 16 (10,300)													49B		CNTY: PECOS			
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC																		
BARNHART, ET AL FEE																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 048390																		
COMPL. DATE 05/14/1970																		
TOTAL DEPTH 10694																		
PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.																		
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 047280																		
COMPL. DATE 10/13/1969																		
TOTAL DEPTH 10998																		
PERF. N/A																		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
SWEETIE PECK (DEVONIAN)															CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION																		
SANDERS, JUNE TRACT "A"																		
WELL #: 31																		
RRCID -> 184694																		
COMPL. DATE 12/01/2015																		
TOTAL DEPTH 11882																		
PERF.10010 - 16602																		
12	3472 X	1714	-0-	-1758	-0-	97	1	51	2	Y	45	55	0				29	
						1233	3	283	4									
01	3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	102	1	414	2	Y	41	28	0				42	
						1109	3	93	4									
02	2744 X	1789	-0-	-955	-0-	100	1	456	2	Y	56	63	0				35	
						1171	3	62	9									
03	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	1119	2	1257	3	Y	91	34	0				92	
						100	9											
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	974	2	1206	3	Y	23	84	0				31	
						25	9											
*05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	886	2	1622	3	Y	56	50	0				37	
						62	9											
SANDERS, JUNE TRACT -A-																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 198878																		
COMPL. DATE 07/25/2003																		
TOTAL DEPTH 11936																		
PERF.11794 - 13023																		
12	1116 X	799	-0-	-317	-0-	44	1	23	2	Y	36	52	0				23	
						563	3	129	4									
01	1147 X	705	-0-	-442	-0-	40	1	163	2	Y	26	22	0				27	
						436	3	37	4									
02	1036 X	685	-0-	-351	-0-	36	1	166	2	Y	52	47	0				32	
						426	3	57	9									
03	1147 X	934	-0-	-213	-0-	416	2	467	3	Y	46	31	0				47	
						51	9											
04	960 X	805	-0-	-155	-0-	354	2	438	3	Y	12	43	0				16	
						13	9											
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	315	2	578	3	Y	28	25	0				19	
						31	9											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																		
LYNCH "17"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 186909																		
COMPL. DATE 11/17/2001																		
TOTAL DEPTH N/A																		
PERF.12175 - 14521																		
12	2108 X	2079	-0-	-29	-0-	2079	3				N	-0-					95	
01	2108 X	1712	-0-	-396	-0-	1712	3				N	-0-					95	
02	1904 X	997	-0-	-907	-0-	997	3				N	-0-					95	
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3624	3	141	9	N	128	6	8				217	
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6000	3	174	9	N	158	181	1		14	8	180	
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3932	3	78	9	N	71	19	8				232	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
HANNIFIN "20" //CONT.// 251726													
WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	384 3	55 9	N	50				128
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	469 3	65 9	N	59				187
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	532 3	22 9	N	20				207
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	592 3	76 9	N	69				276
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	490 3	23 9	N	21	176 1	8 8		113
05	620 N	470	-0-	-150	-0-	420 3	50 9	N	45				158
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866													
12	7688 X	4458	-0-	-3230	-0-	4316 3	142 9	Y	129	142 1			85
01	7688 X	7349	-0-	-339	-0-	7181 3	168 9	Y	153	146 1			92
02	7000 X	3918	-0-	-3082	-0-	3780 3	138 9	Y	125	136 1			81
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	4940 3	244 9	Y	222	216 1			87
04	7500 X	6899	-0-	-601	-0-	6731 3	168 9	Y	153	142 1			98
05	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	6307 3	179 9	Y	163	211 1			50
REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846													
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910													
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1685 3	45 9	N	41	194 1			113
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1645 3	35 9	N	32				145
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1532 3	24 9	N	22				167
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1712 3	37 9	N	34				201
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1630 3	29 9	N	26				227
*05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734 3	28 9	N	25				252
SM ENERGY COMPANY 788997													
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) CLARK, JOHN M., INC. EATON-WILLIAMS				87889 284 157283 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 136405		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/1990				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12 01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2194 3	1	9	N	1			96	
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1938 3	2	9	N	2			98	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 3	1	9	N	1			99	
04	1085 N	820	-0-	-265	-0-	-0-	818 3	2	9	N	2			101	
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1921 3	1	9	N	1			102	
	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1541 3	1	9	N	1			103	
CONVERT OPERATING, LLC BARTON, FLORA, ET AL				173992 WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972				TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A			
12 01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SMITH, J. O.				WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973				TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A			
12 01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			-0-	
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-			-0-	
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-			-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-			-0-	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			-0-	
	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
G P II ENERGY, INC. MAUER, B. M.				292232 WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958				TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
12 01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROCA PRODUCTION, INC. SMITH, J. O.				722193 WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978				TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250			
12 01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SPACE PRODUCTION INC. STATE NEELY				807147 WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982				TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199			
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	

T. C. I. (SEVEN RIVERS)											
RAMTEX ENERGY LLC											
ADAMS											
				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE		
				690225							
				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T. C. I. (YATES)											
CONVERT OPERATING, LLC											
STOKES, GOLDIE											
				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS		
				173992							
				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	- 1514		
12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
02	140 #	11	-0-	-129	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	155 #	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	120 #	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.											
MONCRIEF											
				280588							
				WELL #: 5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1215	- 1500		
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
01	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
03	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
*05	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
ABELL-CONCO "A"											
				WELL #: 2	RRCID -> 120215	COMPL. DATE 01/30/1986	TOTAL DEPTH 1930	PERF. 1523	- 1841		
12	504 R	504	-0-	-0-	-0-	25 1	469 2	Y	9		31
						10 9					
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	437 2	7 9	Y	6		37
*02	350 #	77	-0-	-273	-0-	77 2		Y	-0-	37 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2019 - P/A 02/26/19											
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC											
TESTA											
				423398							
				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	- 970		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
DORAN											
				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	- 2250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147

T. C. I. (YATES)			//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.					722193											
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		2	RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1595 - 1630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4006					N		NO RPT		-0-
EATON			WELL #:		1	RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1167					N		NO RPT		-0-
SPACE PRODUCTION INC.			807147													
STATE NEELY			WELL #:		1	RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1183 - 1205				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-		-0-
T.C.I., WEST (QUEEN)			87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398													
TESTA			WELL #:		5 R	RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
DORAN			WELL #:		4	RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398													
TESTA			WELL #:		1	RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 2231		PERF. 1572 - 1774				
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-		-0-	885	2	12	9	N		11		157
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		-0-	772	2	17	9	N		15		172
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		-0-	560	2	7	9	N		6		178
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-		-0-	475	2	9	9	N		8	19 1	167
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-		-0-	794	2			N		-0-		167
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		167

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			//CONT.//		423398										
CORRIGAN STATE			WELL #:		4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF. 700 - 2050		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESTA			WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 261 - 970		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN			WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 936 - 2250		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)			88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.			046623												
TXL "C"			WELL #:		302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH		8108	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP			630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		309	RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7920 - 8090	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 406G		RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7950 - 8000	
12	52700 X	45728	-0-	-6972	-0-	45728	2		Y	-0-			-0-
01	49135 X	45928	-0-	-3207	-0-	45928	2		Y	-0-			-0-
02	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2		Y	-0-			-0-
03	47603 X	47603	-0-	-0-	-0-	47603	2		Y	-0-			-0-
04	44520 X	43697	-0-	-823	-0-	43697	2		Y	-0-			-0-
05	48112 X	27274	-0-	-20838	-0-	27274	2		Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7928 - 8073	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18 9	Y	16	19 0		3
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	3 0		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TXL -E-												88071 290 027200 WELL #: 3				ASSOCIATED RRCID -> 253059				ONE WELL COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 9785				CNTY: ECTOR PERF. 9400 - 9542			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
TXL (MCKEE) AGHORN OPERATING, INC. TXL E												88071 406 008716 WELL #: 10				ASSOCIATED RRCID -> 173049				ONE WELL COMPL. DATE 05/05/2018				TOTAL DEPTH 9200				CNTY: ECTOR PERF. 7565 - 8332			
12	01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-			139 3			Y	-0-						-0-											
02	02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-			104 3			Y	-0-						-0-											
03	03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-			123 3			Y	-0-						-0-											
04	04	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-			112 3			Y	-0-						-0-											
*04	05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			98 3			Y	-0-						-0-											
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-			105 3			Y	-0-						-0-											
TXL (SILURIAN) AGHORN OPERATING, INC. KLOH B-5												88071 638 008716 WELL #: 7 U				ASSOCIATED RRCID -> 048242				49B COMPL. DATE 09/25/1963				TOTAL DEPTH 9250				CNTY: ECTOR PERF. N/A			
12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
TXL (TUBB) BAKER OPERATING, INC. FRASER, G. C., -F-												88071 696 046623 WELL #: 5 L				ASSOCIATED RRCID -> 020953				49B COMPL. DATE 05/08/1959				TOTAL DEPTH 6450				CNTY: ECTOR PERF. N/A			
12	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
02	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
05	05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
TXL (WOLFCAMP, NORTH) APACHE CORPORATION THOMAS -A-												88071 928 027200 WELL #: 7				ASSOCIATED RRCID -> 256649				EXEMPT COMPL. DATE 06/03/2009				TOTAL DEPTH 9850				CNTY: ECTOR PERF. 7658 - 9825			
12	01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-			247 3			6 4	N	53	58	1			98											
02	02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-			58 9																					
03	03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-			264 3			109 9	N	99	121	1			76											
04	04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-			228 3			85 9	N	77	69	1			84											
05	05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-			263 3			16 4	N	86	70	1			100											
06	06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-			95 9																					
07	07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-			226 3			25 4	N	83	75	1			108											
08	08	341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-			91 9																					
09	09	341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-			122 3			76 4	N	58	75	1			91											
10	10	341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-			64 9																					

TXL (WOLFCAMP, NORTH)				//CONT.//	88071 928	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
TXL "E"				WELL #:	11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647	-	9825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OXY USA WTP LP				630555											
TXL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621	-	7804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977	-	13589
12	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-				72
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-				72
02	1988 X	1846	-0-	-142	-0-	1846	3			N	-0-				72
03	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-				72
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	1472	3			N	-0-				72
05	2046 N	102	-0-	-1944	-0-	102	3			N	-0-				72
9406 JV-P TAURUS				WELL #:	1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690	-	13880
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-				37
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-				37
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-				37
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-				37
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-				37
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758	-	18881
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

TAURUS (ELLENBURGER) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HNG FEE 57				88465 500 003125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD						
WELL #:				2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF. 16883	-	17215						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12927	10672	-0-	-2255	-0-	341	1	10331	2	N	-0-					20
01	12772 #	12034	-0-	-738	-0-	341	1	11518	2	N	159	159	8			20
02	11480 #	6151	-0-	-5329	-0-	175	9									
						253	1	5725	2	N	157	156	8			21
						173	9									
03	12338 #	-0-	-0-	-12338	-0-					N	41	41	8			21
04	11640 #	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					21
05	12028 #	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					21
TENACITY (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY ANDREWS				88778 210 172232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
WELL #:				36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	-	5338						
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
TEXAS BEND (ATOKA) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC VERMEJO				89106 500 775854	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LOVING						
WELL #:				1	RRCID -> 051889	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457	PERF. 4985	-	5719						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THIGPIN (DEVONIAN) BEACH EXPLORATION, INC. HUCKABY 26				89366 200 058915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 224141	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 7908	-	7925						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
7S OIL & GAS, LLC THIGPIN E				954992		CAPACITY				CNTY: WARD						
WELL #:				1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688	-	7693						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

THISTLE (OVERTHRUST)				89408 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999															
DOWNIE RANCH				WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771 - 3146							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOWNIE RANCH				WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592 - 1660							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOWNIE RANCH				WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488 - 2551							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOWNIE RANCH				WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239 - 6419							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOWNIE RANCH				WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2550 - 5430							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS							
MERCURY OPERATING, LLC				560337															
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THREE BAR (WICHITA)														
VIN FISHER OPERATING, INC.														
PARKER RANCH "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THREE BAR (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 11-5														
WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A														
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3				N	-0-		-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3				N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3				N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-		-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
LOCKHART														
WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954														
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3				N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				N	-0-		-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				N	-0-		-0-
03	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3				N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3				N	-0-		-0-
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3				N	-0-		-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION														
PARKER, J. E.														
WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030														
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-		-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3				N	-0-		-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3				N	-0-		-0-
05	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3				N	-0-		-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990														
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3				N	-0-		-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030														
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-		-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3				N	-0-		-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3				N	-0-		-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3				N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ANDREWS									
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981																							
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A														TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2829	-	2900			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-		
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-		
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-		
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-		
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978														TOTAL	DEPTH	2946	PERF.	2865	-	2946			
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-		
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-		
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-		
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-		
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978														TOTAL	DEPTH	2933	PERF.	2844	-	2933			
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-		
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-		
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-		
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-		
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-		
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977														TOTAL	DEPTH	2911	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989														TOTAL	DEPTH	3270	PERF.	2878	-	3074			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997														TOTAL	DEPTH	3276	PERF.	2870	-	3061			
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-		
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-		
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-		
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997														TOTAL	DEPTH	3139	PERF.	2924	-	3058			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

THREE BAR (YATES)				//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				//CONT.//		753981														
PARKER, J. E.				WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)						89818 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
STANOLIND PRODUCTION LLC						813985														
HARRAL-COLLINS				WELL #:		159	RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9445 - 9474							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
TMBRING (DEVONIAN)						90249 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC						642652														
LIGON "22" STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13006 - 15405							
12	1333 N	1294	-0-		-39	-0-		1294	3			N	-0-							-0-
01	1333 N	1279	-0-		-54	-0-		1279	3			N	-0-							-0-
02	1789 N	1789	-0-		-0-	-0-		1747	3		42	4	N	-0-						-0-
03	1795 N	1795	-0-		-0-	-0-		1779	3		16	4	N	-0-						-0-
04	2080 N	2080	-0-		-0-	-0-		2080	3				N	-0-						-0-
*05	1568 N	1568	-0-		-0-	-0-		1568	3				N	-0-						-0-
TORO (DEVONIAN)						90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC						076861														
REEVES-AW-FEE				WELL #:		1	RRCID -> 255545		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200		PERF.17075 - 17332							
12	465 N	352	-0-		-113	-0-		352	2			N	-0-							-0-
01	493 N	493	-0-		-0-	-0-		493	2			N	-0-							-0-
02	273 N	273	-0-		-0-	-0-		273	2			N	-0-							-0-
03	341 N	145	-0-		-196	-0-		145	2			N	-0-							-0-
04	450 N	17	-0-		-433	-0-		17	2			N	-0-							-0-
*05	390 N	390	-0-		-0-	-0-		390	2			N	-0-							-0-
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		4 U	RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A							
12	48856 X	42440	-0-		-6416	-0-		42440	2			N	-0-							-0-
01	42624 X	42624	-0-		-0-	-0-		42624	2			N	-0-							-0-
02	35420 X	28399	-0-		-7021	-0-		28399	2			N	-0-							-0-
03	42439 X	30113	-0-		-12326	-0-		30113	2			N	-0-							-0-
04	41250 X	2722	-0-		-38528	-0-		2722	2			N	-0-							-0-
05	42625 X	1883	-0-		-40742	-0-		1883	2			N	-0-							-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF.17340 - 17360							
12	332 N	332	-0-		-0-	-0-		332	2			N	-0-							-0-
01	199 N	199	-0-		-0-	-0-		199	2			N	-0-							-0-
*02	66 N	66	-0-		-0-	-0-		66	2			N	-0-							-0-
03	486 N	486	-0-		-0-	-0-		486	2			N	-0-							-0-
04	30 N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-							-0-
05	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-							-0-

TORO (DEVONIAN)												CAPACITY				CNTY: REEVES											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																											
CHAPPARAL																											
WELL #: 1												RRCID -> 252929				COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
OXY USA INC.												630591															
HARDIN-STATE												WELL #: 1				RRCID -> 064175				COMPL. DATE 05/19/1975				TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A			
12	2348 X		2348	-0-	-0-	-0-		2348	2			N	-0-					-0-									
01	3999 X		-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-					-0-									
02	5636 X		5636	-0-	-0-	-0-		5636	2			N	-0-					-0-									
03	3999 X		1591	-0-	-2408	-0-		1591	2			N	-0-					-0-									
04	3870 X		1306	-0-	-2564	-0-		1306	2			N	-0-					-0-									
05	3999 X		-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-					-0-									
SOUTHERN GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 070608				COMPL. DATE 03/17/1977				TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
12	39 N		39	-0-	-0-	-0-		7	1		32	3	N	-0-				-0-									
01	35 N		35	-0-	-0-	-0-		6	1		29	3	N	-0-				-0-									
02	85 N		85	-0-	-0-	-0-		16	1		69	3	N	-0-				-0-									
03	16 X		16	-0-	-0-	-0-		3	1		13	3	N	-0-				-0-									
04	28 X		28	-0-	-0-	-0-		4	1		23	3	N	-0-				-0-									
								1	4																		
*05	62 X		62	-0-	-0-	-0-		1	1		61	3	N	-0-				-0-									
TORO (ELLENBURGER)												90781 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.												054313															
REEVES 'AH' FEE												WELL #: 1W				RRCID -> 286188				COMPL. DATE 01/23/2019				TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
CHEVRON U. S. A. INC.												148113															
REEVES TXL FEE UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 039620				COMPL. DATE 07/26/1966				TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735			
12	37547 X		37547	-0-	-0-	-0-		37547	2			N	-0-					-0-									
01	39695 X		39695	-0-	-0-	-0-		39695	2			N	-0-					-0-									
02	28776 X		28776	-0-	-0-	-0-		28776	2			N	-0-					-0-									
03	34345 X		34345	-0-	-0-	-0-		34345	2			N	-0-					-0-									
04	31200 X		1449	-0-	-29751	-0-		1449	2			N	-0-					-0-									
05	32240 X		7865	-0-	-24375	-0-		7865	2			N	-0-					-0-									
REEVES TXL FEE UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 041519				COMPL. DATE 09/10/1998				TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953			
12	5820 X		5820	-0-	-0-	-0-		5820	2			N	-0-					-0-									
01	6189 X		6189	-0-	-0-	-0-		6189	2			N	-0-					-0-									
02	5084 X		5084	-0-	-0-	-0-		5084	2			N	-0-					-0-									
03	5828 X		5377	-0-	-451	-0-		5377	2			N	-0-					-0-									
04	6000 X		196	-0-	-5804	-0-		196	2			N	-0-					-0-									
05	6200 X		1804	-0-	-4396	-0-		1804	2			N	-0-					-0-									

TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. REEVES TXL FEE UNIT			INC. UNIT			//CONT.// 148113 WELL #:			90781 600 4 L			NON-ASSOCIATED RRCID -> 045002			CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1968			TOTAL DEPTH 21000			CNTY: REEVES PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	84695 X	84695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84695	2				N	-0-						-0-			
01	93388 X	93388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93388	2				N	-0-						-0-			
02	60565 X	60565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60565	2				N	-0-						-0-			
03	63568 X	63568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63568	2				N	-0-						-0-			
04	17250 X	7560	-0-	-9690	-0-	-0-	-0-	7560	2				N	-0-						-0-			
05	17825 X	6865	-0-	-10960	-0-	-0-	-0-	6865	2				N	-0-						-0-			

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			3 A			RRCID -> 045790			COMPL. DATE 03/05/1969			TOTAL DEPTH 21200			PERF. N/A					
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2				N	-0-						-0-			
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	2				N	-0-						-0-			
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2				N	-0-						-0-			
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3766	2				N	-0-						-0-			
04	3870 X	134	-0-	-3736	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-						-0-			
05	3999 X	168	-0-	-3831	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-						-0-			

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 046059			COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 21042			PERF.19851 - 20372					
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9119	2				N	-0-						-0-			
01	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10122	2				N	-0-						-0-			
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	2				N	-0-						-0-			
03	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7662	2				N	-0-						-0-			
04	3990 X	401	-0-	-3589	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-						-0-			
05	4123 X	1082	-0-	-3041	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-						-0-			

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 049648			COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050			PERF. N/A					
12	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	2				N	-0-						-0-			
01	3100 N	3203	-0-	103	-0-	-0-	103	3203	2				N	-0-						-0-			
02	2329 N	2226	-0-	-103	-0-	-0-	-103	2226	2				N	-0-						-0-			
03	2511 N	2331	-0-	-180	-0-	-0-	-180	2331	2				N	-0-						-0-			
04	2430 X	79	-0-	-2351	-0-	-0-	-2351	79	2				N	-0-						-0-			
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-2511						N	-0-						-0-			

ELK RIVER RESOURCES, LLC CAMPBELL STATE			247760 WELL #:			1			RRCID -> 048844			COMPL. DATE 09/08/1970			TOTAL DEPTH 20970			PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

OXY USA INC. SOUTHERN GAS UNIT			630591 WELL #:			1			RRCID -> 046769			COMPL. DATE 07/21/1969			TOTAL DEPTH 21000			PERF.20482 - 21000					
*06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF.18228	- 18741							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846												
SHURTLEFF UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960	- 5110							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511												
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/				WELL #: 3	RRCID -> 039403	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11354	- 11364							
12	5394 X	83	-0-	-5311	-0-	83 3				N	-0-					-0-
01	93 X	27	-0-	-66	-0-	27 3				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 3				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555												
HARRISON STATE 56-38				WELL #: 3ST	RRCID -> 226710	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 18364	PERF.17580	- 18150							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2019 - P/A 02/02/19																
HARRISON STATE 56-37				WELL #: 1	RRCID -> 248871	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 18700	PERF.17747	- 18368							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2019 - P/A 02/09/2019																
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982							
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393					N	-0-					35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CINNABAR OPERATING, LLC 153510														
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	476 N	224	-0-	-252	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908														
12	3658 X	1949	-0-	-1709	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
02	3444 X	1472	-0-	-1972	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	857	-0-	-2956	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	2250 X	719	-0-	-1531	-0-	719	2			N	-0-			-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150														
BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
COG OPERATING LLC															
JOBE STATE 70-22															
WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOBE STATE C 17-18															
WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YADA STATE 70-29															
WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HODGE STATE 70-24															
WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOBE STATE 72-7															
WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853															
*12	647	NO RPT	-0-	-647	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TORREZ STATE 61															
WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
12	3100 N	4284 -0-	1184	1184	4284 2	N	-0-						-0-
01	3100 N	1922 -0-	-1178	6	1922 2	N	-0-						-0-
02	1445 N	1439 -0-	-6	-0-	1439 2	N	-0-						-0-
03	1498 X	1498 -0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-						-0-
04	1350 X	1350 -0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-						-0-
*05	1343 X	1343 -0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-						-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075													
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447													
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
JETTA PERMIAN, LP 432284													
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270													
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
LUXE OPERATING LLC 511772													
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820													
12	1512 N	1512 -0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-						-0-
01	1674 N	1400 -0-	-274	-0-	236 1	N	-0-	1164 3					-0-
02	1973 N	1973 -0-	-0-	-0-	383 1	N	-0-	1590 3					-0-
03	3100 N	3558 -0-	458	458	324 1	N	-0-	3234 3					-0-
*04	3000 N	4444 -0-	1444	1902	166 1	N	-0-	4278 3					-0-
*05	3100 N	1405 -0-	-1695	207	122 1	N	-0-	1283 3					-0-
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670													
12	277 N	277 -0-	-0-	-0-	241 1	N	-0-	36 3					1
01	775 N	-0- -0-	-775	-0-		N	-0-						1
02	2800 N	4283 -0-	1483	1483	7 1	N	-0-	4273 3			3 8		1
					3 9								
03	1528 N	45 -0-	-1483	-0-	11 1	N	-0-	34 3					1
*04	151 N	151 -0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	149 3					1
*05	109 N	109 -0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-						1
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702													
12	5120 X	5120 -0-	-0-	-0-	5120 3	N	-0-						10
01	5022 X	4730 -0-	-292	-0-	797 1	N	-0-	3933 3					10
02	4536 X	759 -0-	-3777	-0-	148 1	N	-0-	611 3					10
03	5022 X	1482 -0-	-3540	-0-	135 1	N	-0-	1347 3					10
04	4860 X	696 -0-	-4164	-0-	26 1	N	-0-	670 3					10
05	5022 X	675 -0-	-4347	-0-	58 1	N	-0-	617 3					10

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC				//CONT.//		511772										
ROBERTSON 265				WELL #:		1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10612 - 14212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2575	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		470	1	2322	3	N	-0-				-0-
02	2016 N	1999	-0-	-17	-0-		388	1	1610	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	2573 N	2093	-0-	-480	-0-		191	1	1902	3	N	-0-				-0-
*04	3000 N	3119	-0-	119	-0-		117	1	3002	3	N	-0-				-0-
*05	2489 N	2370	-0-	-119	-0-		205	1	2165	3	N	-0-				-0-

SHUFFIELD 72-14				WELL #:		1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142		PERF.11995 - 12988		
12	2666 X	2009	-0-	-657	-0-		2008	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2666 X	2243	-0-	-423	-0-		378	1	1865	3	N	-0-				-0-
02	2408 X	2176	-0-	-232	-0-		422	1	1753	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-		693	1	6911	3	N	-0-				-0-
*04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		192	1	4956	3	N	-0-				-0-
05	2232 X	367	-0-	-1865	-0-		32	1	335	3	N	-0-				-0-

MCCLURE STATE 72-23				WELL #:		1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12084 - 16376		
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-		210	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	403 X	255	-0-	-148	-0-		42	1	213	3	N	-0-				-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		237	1	983	3	N	-0-				-0-
03	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-		147	1	1462	3	N	-0-				-0-
04	510 X	506	-0-	-4	-0-		19	1	487	3	N	-0-				-0-
*05	296 X	296	-0-	-0-	-0-		26	1	270	3	N	-0-				-0-

METHODIST STATE 72-38				WELL #:		1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404		PERF.13201 - 16469		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GROVE STATE 72-21				WELL #:		1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844		PERF.11850 - 16511		
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
01	3627 X	21	-0-	-3606	-0-		21	4			N	-0-				-0-
02	3276 X	90	-0-	-3186	-0-		90	4			N	-0-				-0-
03	3627 X	39	-0-	-3588	-0-		39	4			N	-0-				-0-
04	30 X	27	-0-	-3	-0-		27	4			N	-0-				-0-
*05	197 X	197	-0-	-0-	-0-		17	1	178	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								

JOBE STATE 70-58				WELL #:		1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519		PERF.10632 - 15030		
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2516	3	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		540	1	2665	3	N	-0-				-0-
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		763	1	3165	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		163	1	1628	3	N	-0-				-0-
*04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		228	1	5861	3	N	-0-				-0-
*05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-		706	1	7431	3	N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772									
NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	124 X	102	-0-	-22	-0-	18	1	84	3	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	-0-			-0-
03	124 X	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	-0-			-0-
*04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	-0-			-0-
05	124 X	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	-0-			-0-
BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286	
12	1085 X	621	-0-	-464	-0-	542	1	79	3	-0-			-0-
01	1178 X	98	-0-	-1080	-0-	73	1	25	3	-0-			-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	4	1	2642	3	-0-			-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	958	1	3171	3	-0-			-0-
*04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	107	1	6400	3	-0-			-0-
*05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3		N	-0-			-0-
JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1 <th>RRCID -></th> <th>246221</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>11/24/2007</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>11780</th> <th>PERF.10227 - 11550</th>	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550	
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1927	1	4577	3	N	6	8	161
						7	9						
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1519	1	3697	3	N	1	8	161
						1	9						
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	1945	1	3853	3	N	4	8	161
						4	9						
03	6510 X	1554	-0-	-4956	-0-	1199	1	355	3	N	-0-		161
04	6300 X	3505	-0-	-2795	-0-	1551	1	1954	3	N	-0-		161
05	6510 X	2089	-0-	-4421	-0-	1658	1	431	3	N	-0-		161
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H <th>RRCID -></th> <th>246598</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>05/02/2008</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10867</th> <th>PERF.12000 - 14602</th>	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602	
12	18042 X	12470	-0-	-5572	-0-	12468	3	2	9	N	2	8	40
01	18042 X	13003	-0-	-5039	-0-	2192	1	10811	3	N	-0-		40
02	15988 X	10652	-0-	-5336	-0-	2068	1	8584	3	N	-0-		40
03	12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	1037	1	10345	3	N	-0-		40
04	12060 X	7679	-0-	-4381	-0-	287	1	7392	3	N	-0-		40
05	12927 X	6178	-0-	-6749	-0-	536	1	5642	3	N	-0-		40
JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H <th>RRCID -></th> <th>251668</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>12/26/2007</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>12192</th> <th>PERF.12488 - 15223</th>	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL	DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223	
12	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6989	3	1	9	N	1	8	-0-
01	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	1483	1	7318	3	N	-0-		-0-
02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	935	1	3881	3	N	-0-		-0-
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	502	1	5007	3	N	-0-		-0-
*04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	N	-0-		-0-
*05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	302	1	3180	3	N	-0-		-0-
HILL STATE 71-4		WELL #:		1 <th>RRCID -></th> <th>252479</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>08/13/2008</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>11693</th> <th>PERF.10269 - 11304</th>	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	60	1	297	3	N	-0-		-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	58	1	242	3	N	-0-		-0-
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	40	1	400	3	N	-0-		-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-		-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772						
DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694 PERF.10259 - 15735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4526 X	2755	-0-	-1771	-0-	2755 3				33
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	504 1	2491 3	N	-0-	33
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	835 1	3462 3	N	2	33
						2 9			2 8	
03	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	744 1	7424 3	N	-0-	33
*04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	526 1	13531 3	N	-0-	33
*05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	1063 1	11198 3	N	-0-	33
RECOVERY OPERATING LP				696542						
BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600 PERF.17256 - 18454
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHELL WESTERN E&P				774719						
JOHNSON		WELL #:		134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496 PERF. 9296 - 10226
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-	21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			N	NO RPT	21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17										
JOHNSON STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980 PERF.10400 - 11677
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-	47
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017 - P/A 10/25/17										
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						
TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	5192 PERF. 4512 - 4789
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473 PERF. 4392 - 4406
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
TUNSTILL, JACK STATE			WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4478 -	4502	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
TUNSTILL (DELAWARE)					91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
JAGGED PEAK ENERGY LLC					429574									
GUM POPPER			WELL #:		1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960 -	6770	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONE TREE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5250 -	7350	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #:		1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 -	6540	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SWD MANBEARPIG			WELL #:		1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165 -	6860	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEVIATHAN			WELL #:		1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 -	6950	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES			
JAGGED PEAK ENERGY LLC			//CONT.//		429574										
BOSS JACK			WELL #:		1		RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195	- 7000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			WELL #:		942623	1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468	- 5044	
BUNIN 4 SWD															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
V-TWIN (CHERRY CANYON)			WELL #:		92890	075	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION					549369										
ROAD KING			WELL #:		1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6848	- 6968	
12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2401	2	451	9	N	410	503	1		181
01	2666 #	892	-0-	-1774	-0-	715	2	177	9	N	161	166	1		176
02	2352 #	942	-0-	-1410	-0-	667	2	275	9	N	250	166	1		260
03	3503 #	2345	-0-	-1158	-0-	1694	2	651	9	N	592	695	1		157
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	1694	2	796	9	N	724	337	1		544
*05	2852 #	1752	-0-	-1100	-0-	1332	2	420	9	N	382	168	1		758
VERMEJO (DELAWARE)			WELL #:		93584	300	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC					217012										
MEXCO STEELHEAD			WELL #:		1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5700	- 5720	
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				49
01	4464 X	2228	-0-	-2236	-0-	2228	2			Y	-0-				49
02	1848 X	1288	-0-	-560	-0-	1288	2			Y	-0-				49
03	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-				49
04	2160 X	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			Y	-0-				49
05	2232 X	1329	-0-	-903	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8		49
CARPENTER			WELL #:		1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345	- 4355	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-				42
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				43
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				43
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	8		43
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	4	RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4560	- 4578	
RAINBOW STATE															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854					
DOLLY VARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	- 4572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 06/19/2017	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 4880	- 5761
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF.20754	- 21004
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20869	- 21175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID -> 203473	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20898	- 21190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID -> 088626	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 21600	PERF.21033	- 21109
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
BROOK-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF.18804	- 18847							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CATFISH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065900	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A								
12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1016	1	6638	2	N	-0-			1		
01	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1058	1	6560	2	N	-0-			1		
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	727	1	3803	2	N	-0-			1		
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			1		
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	2	N	-0-			1		
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1		
CATFISH UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224121	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18247	- 18292							
12	23932 X	21442	-0-	-2490	-0-	155	1	21287	2	N	-0-			53		
01	23715 X	21652	-0-	-2063	-0-	155	1	21497	2	N	-0-			53		
02	21420 X	18358	-0-	-3062	-0-	133	1	18225	2	N	-0-			53		
03	21452 X	6520	-0-	-14932	-0-	36	1	6484	2	N	-0-			53		
04	20940 X	2782	-0-	-18158	-0-	14	1	2768	2	N	-0-			53		
05	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-			53		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470												
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 095495	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 18977	PERF.18931	- 18961							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
EAST VERMEJO				WELL #: 1	RRCID -> 096337	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 19500	PERF.16802	- 18806							
12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-			-0-		
01	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-			-0-		
02	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-		
03	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-			-0-		
04	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-			-0-		
*05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804							
12	19809 X	16404	-0-	-3405	-0-	2312	1	14092	2	Y	-0-			-0-		
01	17794 X	15008	-0-	-2786	-0-	2213	1	12795	2	Y	-0-			-0-		
02	16072 X	12352	-0-	-3720	-0-	2079	1	10273	2	Y	-0-			-0-		
03	16399 X	2227	-0-	-14172	-0-	23	1	2204	2	Y	-0-			-0-		
04	15870 X	1639	-0-	-14231	-0-	133	1	1506	2	Y	-0-			-0-		
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-			-0-		

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623											
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2			N	-0-				-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-				-0-
02		672 N	617	-0-	-55	-0-	617 2			N	-0-				-0-
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-				-0-
04		690 N	130	-0-	-560	-0-	130 2			N	-0-				-0-
05		682 N	86	-0-	-596	-0-	86 2			N	-0-				-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563											
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262						
12		589 #	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-				-0-
01		589 #	578	-0-	-11	-0-	578 2			N	-0-				-0-
02		532 #	511	-0-	-21	-0-	511 2			N	-0-				-0-
03		589 #	576	-0-	-13	-0-	576 2			N	-0-				-0-
04		570 #	451	-0-	-119	-0-	451 2			N	-0-				-0-
05		589 #	492	-0-	-97	-0-	492 2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212						
12		713 #	683	-0-	-30	-0-	683 2			Y	-0-				-0-
01		713 #	571	-0-	-142	-0-	571 2			Y	-0-				-0-
02		616 #	514	-0-	-102	-0-	514 2			Y	-0-				-0-
03		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-				-0-
04		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524 2			Y	-0-				-0-
05		496 #	467	-0-	-29	-0-	467 2			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283						
12		543 R	543	-0-	-0-	-0-	512 2	31	9	Y	28	12	1		49
01		437 R	437	-0-	-0-	-0-	428 2	9	9	Y	8	22	1		35
02		410 R	410	-0-	-0-	-0-	386 2	24	9	Y	22	12	1		45
03		509 R	509	-0-	-0-	-0-	481 2	28	9	Y	25	32	1		38
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	393 2	29	9	Y	26	32	1		32
05		434 #	373	-0-	-61	-0-	350 2	23	9	Y	21	22	1		31
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236						
12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	102 2	31	9	Y	28	11	1		44
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	86 2	9	9	Y	8	22	1		30
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	77 2	24	9	Y	22	12	1		40
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	96 2	28	9	Y	25	32	1		33
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	79 2	29	9	Y	26	32	1		27
05		124 #	93	-0-	-31	-0-	70 2	23	9	Y	21	22	1		26
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246						
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	342 2	63	9	Y	57	23	1		82
01		403 #	304	-0-	-99	-0-	286 2	18	9	Y	16	44	1		54
02		364 #	305	-0-	-59	-0-	257 2	48	9	Y	44	24	1		74
03		403 #	375	-0-	-28	-0-	321 2	54	9	Y	49	63	1		60
04		390 #	319	-0-	-71	-0-	262 2	57	9	Y	52	63	1		49
05		403 #	279	-0-	-124	-0-	233 2	46	9	Y	42	44	1		47

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	341	2	63	9	Y	57	23	1	93
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44	1	65
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1	85
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	320	2	54	9	Y	49	63	1	71
04	390 #	319	-0-	-71	-0-	262	2	57	9	Y	52	63	1	60
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	233	2	46	9	Y	42	44	1	58
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	512	2	63	9	Y	57	23	1	95
01	589 #	446	-0-	-143	-0-	428	2	18	9	Y	16	44	1	67
02	504 #	434	-0-	-70	-0-	386	2	48	9	Y	44	24	1	87
03	589 #	535	-0-	-54	-0-	481	2	54	9	Y	49	63	1	73
04	570 #	450	-0-	-120	-0-	393	2	57	9	Y	52	63	1	62
05	589 #	396	-0-	-193	-0-	350	2	46	9	Y	42	43	1	61
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	171	2	63	9	Y	57	23	1	75
01	217 #	161	-0-	-56	-0-	143	2	18	9	Y	16	44	1	47
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	128	2	48	9	Y	44	24	1	67
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	160	2	54	9	Y	49	63	1	53
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	131	2	57	9	Y	52	63	1	42
05	248 #	163	-0-	-85	-0-	117	2	46	9	Y	42	43	1	41
SIMATA ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 16														
WELL #: 781975 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
12	2232 #	2111	-0-	-121	-0-	2094	2	17	9	N	15			76
01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10			86
02	2100 #	2063	-0-	-37	-0-	2053	2	10	9	N	9			95
03	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	2	24	9	N	22			117
04	2250 #	1875	-0-	-375	-0-	1854	2	21	9	N	19			136
*05	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2890	2	32	9	N	29			165
VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC														
EDWARDS, WILLIAM														
WELL #: 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 088562 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
12	13361 X	10294	-0-	-3067	-0-	10294	3			N	-0-			-0-
01	10912 X	8741	-0-	-2171	-0-	8741	3			N	-0-			-0-
02	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-			-0-
03	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	3			N	-0-			-0-
04	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-			-0-
05	11656 X	8591	-0-	-3065	-0-	8591	3			N	-0-			-0-
ACU 37														
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862														
12	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23123	3	624	9	N	567	401	1	381
01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			381
02	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	23737	3	2991	9	N	2719	2757	1	343
03	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16514	3	1967	9	N	1788	1787	1	344
04	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	14385	3	1823	9	N	1657	1583	1	418
05	15097 X	13359	-0-	-1738	-0-	11856	3	1503	9	N	1366	1362	1	422

W. A. M. (FUSSELMAN)			94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC			813985														
TERRY 17			WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER			WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673						
12	1457 #	629	-0-	-828	-0-	607	3	22	9	N	20	43	1				16
01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23						39
02	924 #	419	-0-	-505	-0-	405	3	14	9	N	13	41	1				11
03	1023 #	757	-0-	-266	-0-	744	3	13	9	N	12						23
04	990 #	538	-0-	-452	-0-	525	3	13	9	N	12						35
*05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	686	3	13	9	N	12	35	1				12
TERRY 17			WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
F. GONGER 19			WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A						
12	558 #	356	-0-	-202	-0-	356	3			N	-0-						137
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-						137
02	364 #	234	-0-	-130	-0-	234	3			N	-0-						137
03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-						137
04	390 #	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-						137
*05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-						137
W. A. M. (WOLFCAMP)			94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC			813985														
WESTBROOK 8			WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363						
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-						3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-						3
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-						3
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-						3
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-						3
05	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	3			Y	-0-						3
CONGER, F. 7			WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)														CNTY: STERLING	
STANOLIND PRODUCTION LLC															
CONGER, F. "6"															
WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	367	3	40	9	Y	36			73	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342	3	39	9	Y	35			108	
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	241	3	89	9	Y	81	171	1	18	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3			21	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			21	
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			21	
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)														CNTY: STERLING	
RAYDEN															
FOSTER															
WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SIANA OIL & GAS															
FOSTER, R. T. 20															
WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517															
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			89	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			89	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
FOSTER, E.R.															
WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628															
12	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-	
01	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-	
02	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-	
03	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-	
04	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-	
*05	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-	
WADDELL (GRAYBURG)														CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W.N.															
WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110															
12	1275 N	1250	-0-	-25	-0-	1242	3	8	9	Y	7	6	0	3	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	Y	6	7	0	2	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y	5	5	0	2	
03	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1117	3	7	9	Y	6	6	0	2	
04	1170 N	855	-0-	-315	-0-	849	3	6	9	Y	5	5	0	2	
05	1271 N	990	-0-	-281	-0-	982	3	8	9	Y	7	7	0	2	

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	418	3	8	9	Y	7	6	0	3
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	Y	6	7	0	2
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	0	2
03	408 N	400	-0-	-8	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	0	2
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	0	2
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	378	3	6	9	Y	5	6	0	1
WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A														
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	6	0	3
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	Y	6	7	0	2
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	0	2
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	7	0	2
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	0	2
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	Y	5	6	0	1
WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124														
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	813	3	10	9	Y	9	8	0	5
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	7	0	5
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	3	12	9	Y	11	10	0	6
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	746	3	8	9	Y	7	10	0	3
04	780 N	553	-0-	-227	-0-	545	3	8	9	Y	7	7	0	3
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	552	3	8	9	Y	7	8	0	2
WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A														
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	833	3	35	4	Y	32	29	0	19
						35	9							
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	990	3	113	4	Y	28	27	0	20
						31	9							
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	946	3	40	9	Y	36	37	0	19
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	774	3	88	4	Y	23	33	0	9
						25	9							
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	569	3	274	4	Y	26	26	0	9
						29	9							
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	693	3	19	9	Y	17	21	0	5
WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300														
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	0	5
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	0	5
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	10	0	6
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	591	3	8	9	Y	7	10	0	3
04	600 N	443	-0-	-157	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0	3
05	651 N	567	-0-	-84	-0-	545	3	22	9	Y	20	17	0	6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174															
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11 9	Y		10	8 0			6
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7 9	Y		6	7 0			5
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	799	3	12 9	Y		11	10 0			6
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	846	3	8 9	Y		7	10 0			3
04	840 N	590	-0-	-250	-0-	582	3	8 9	Y		7	7 0			3
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	869	3	8 9	Y		7	8 0			2
WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148															
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	776	3	9 9	Y		8	12 0			3
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7 9	Y		6	7 0			2
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6 9	Y		5	5 0			2
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	738	3	19 9	Y		17	14 0			5
04	750 N	555	-0-	-195	-0-	547	3	8 9	Y		7	10 0			2
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	680	3	9 9	Y		8	8 0			2
WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-		314	3	4	4	Y	46	46	0		18
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		51	9	13	4	Y	44	49	0		13
02	252 N	79	-0-	-173	-0-		272	3	43	9	Y	39	36	0		16
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		48	9	11	4	Y	40	43	0		13
04	300 N	258	-0-	-42	-0-		36	3	30	4	Y	36	37	0		12
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-		230	3	55	9	Y	50	47	0		15
							44	9								
							188	3								
							40	9								
							242	3								
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136																
12	2569 N	1602	-0-	-967	-0-		1525	3	52	4	Y	23	23	0		9
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		25	9	161	4	Y	22	25	0		6
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1315	3	22	9	Y	20	18	0		8
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		24	9	141	4	Y	21	22	0		7
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1053	3	411	4	Y	17	18	0		6
*05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1239	3	26	9	Y	24	23	0		7
							23	9								
							873	3								
							19	9								
							1028	3								
CITATION OIL & GAS CORP. 154235																
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681																
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A																
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-		12	3	4	9	Y	4	10	1		2
01	32 N	2	-0-	-30	-0-		2	3			Y	-0-	2	1		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-				-0-
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024																
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-		655	3	21	9	Y	19	23	1		22
01	689 N	637	-0-	-52	-0-		618	3	19	9	Y	17	26	1		13
02	616 N	570	-0-	-46	-0-		548	2	22	9	Y	20	29	1		4
03	682 N	612	-0-	-70	-0-		588	2	24	9	Y	22				26
04	630 N	582	-0-	-48	-0-		558	2	24	9	Y	22	30	1		18
05	620 N	505	-0-	-115	-0-		469	2	36	9	Y	33	28	1		22

WAGON WHEEL (PENN)			94640 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP			829482																		
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1112			RRCID -> 154680			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WAHA (ATOKA)			94648 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			945936																		
MOORE, WAYNE			WELL #: 12			RRCID -> 165424			COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661									
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3					N	-0-						-0-	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-						-0-	
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3					N	-0-						-0-	
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3					N	-0-						-0-	
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3					N	-0-						-0-	
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3					N	-0-						-0-	
WAHA (DELAWARE)			94648 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES									
EO RESOURCES, LLC			253363																		
FROST, J.			WELL #: 4			RRCID -> 143428			COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724									
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP			253364																		
FOSTER, J. C.			WELL #: 1			RRCID -> 134103			COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
HODGE, J. H.			WELL #: 4A			RRCID -> 140999			COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
ICE BROTHERS, INC.			421790																		
HODGE, H. T.			WELL #: 1			RRCID -> 021003			COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A									
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						22	
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-						22	
02	16	N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3					N	-0-						22	
03	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3					N	-0-						22	
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						22	
*05	41	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3					N	-0-						22	

WAHA (DELAWARE) ICE BROTHERS, INC. HODGE, J. H.														CNTY: REEVES	
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 421790															
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	3583	3	42	9	Y	38				143
01	4185 X	3715	-0-	-470	-0-	3673	3	42	9	Y	38	154	1		27
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3289	3	37	9	Y	34				61
03	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	3229	3	31	9	Y	28				89
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3660	3	41	9	Y	37				126
05	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3362	3	39	9	Y	35	145	1		16

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	9	Y	1				17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	8	1		10
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				10
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-				10
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1				11
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	4	1		8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932															
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	219	3	2	9	Y	2				22
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2	12	1		12
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2				14
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2				16
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3				19
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	12	1		10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A															
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-				92
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-				92
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-				92
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-				92
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				92
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				42

INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE 423656 WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
02	616 N	462	-0-	-154	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
05	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2			Y	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656														
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032 PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2				Y	-0-					121	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	2		2 9		Y	2					123	
02	784 N	567	-0-	-217	-0-	565	2		2 9		Y	2					125	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2				Y	-0-					125	
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				Y	-0-					125	
05	620 N	274	-0-	-346	-0-	273	2		1 9		Y	1					126	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
FIDELITY TRUST CO., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MECO IV, LLC				557076														
STATE TREES "18"				WELL #:	1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5006 -	5084				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
XTO ENERGY INC.				945936														
MOORE, WAYNE				WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 -	4810				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WAHA (DEVONIAN) MECO IV, LLC HODGE, J. H.			94648 332 557076			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
WELL #:			5			RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9083 X	6489	-0-	-0-	-2594	-0-	-0-	6489	3			Y	-0-			-0-	
01	9083 X	4746	-0-	-0-	-4337	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-	
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-			-0-	
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-			-0-	
*04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-			-0-	
*05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
WELL #:			1 U			RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A					
12	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33852	3			Y	-0-			36	
01	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34698	3	43	9	Y	39			75	
02	DLQ G-10	30622	-0-	-0-	30622	30622	30621	3		1	9	Y	1			76	
03	DLQ G-10	34088	-0-	-0-	34088	64710	34074	3		14	9	Y	13			89	
04	DLQ G-10	26351	-0-	-0-	26351	91061	26347	3		4	9	Y	4			93	
05	DLQ G-10	9790	-0-	-0-	9790	100851	9789	3		1	9	Y	1			94	
HODGE -B-			WELL #:			1 U			RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-	
04	210 N	165	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-	
05	217 N	198	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU			RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498 149441			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES					
WELL #:			1			RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A					
12	19995 N	17886	-0-	-0-	-2109 B	-7036	17886	2				N	-0-			-0-	
01	19220 N	13553	-0-	-0-	-5667 B	-7036	13553	2				N	-0-			-0-	
02	13104 N	15825	-0-	-0-	2721 B	-4315	15825	2				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-4315								
03	17887 N	15548	-0-	-0-	-2339 B	-0-	15548	2				N	-0-			-0-	
04	19165 N	19165	-0-	-0-	-0- B	-0-	19165	2				N	-0-			-0-	
05	17515 N	12782	-0-	-0-	-4733 B	-0-	12781	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
MECO IV, LLC HODGE, J. H.			557076			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
WELL #:			5			RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2511 N	2425	-0-	-86 B	-0-	2425	3		Y	-0-			29
01	2542 N	2431	-0-	-111 B	-0-	2389	3	42	9	Y	38		67
02	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2241	3	2	9	Y	2		69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2418 N	2391	-0-	-27 B	-0-	2391	3			Y	-0-		69
04	2340 N	1862	-0-	-478 B	-0-	1862	3			Y	-0-		69
05	2480 N	751	-0-	-1729 B	-0-	750	3	1	9	Y	1		70

HODGE -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A	
12	26939	27769	-0-	830 B	-8687	27769	3			N	-0-		-0-
01	26939	30430	-0-	3491 B	-5196	30430	3			N	-0-		-0-
02	24332	27020	-0-	2688 B	-2508	27020	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508													
03	26939	27581	-0-	642 B	-1866	27581	3			N	-0-		-0-
04	26070	21532	-0-	-4538 B	-6404	21532	3			N	-0-		-0-
05	26939	10301	-0-	-16638 B	-23042	10301	3			N	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
12	5799 N	5799	-0-	-0- B	-0-	5743	3	56	9	Y	51	40 1	68
01	5586 N	5586	-0-	-0- B	-0-	5517	3	69	9	Y	63	40 1	91
02	3872 N	3872	-0-	-0- B	-0-	3850	3	22	9	Y	20		111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5797 N	3883	-0-	-1914 B	-0-	3880	3	3	9	Y	3	113 1	1
04	5400 N	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	4		5
05	4278 N	3012	-0-	-1266 B	-0-	3008	3	4	9	Y	4		9

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364											
WAHA/FROST		WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)														CNTY: REEVES	
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP															
WAHA/FROST															
WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAHA/FROST															
WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAHA/FROST															
WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAHA (KINDERHOOK)														CNTY: REEVES	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
FIDELITY TRUST "21"															
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF. 10264 - 15258															
12	14782 R	14782	-0-	-0-	-0-	14782	3			N	-0-				83
01	15190	14415	-0-	-775	-0-	14415	3			N	-0-				83
02	13720	12804	-0-	-916	-0-	12804	3			N	-0-				83
03	15190	14074	-0-	-1116	-0-	14074	3			N	-0-				83
*04	14700	11371	-0-	-3329	-0-	11371	3			N	-0-				83
05	14787 #	5868	-0-	-8919	-0-	5868	3			N	-0-				84
WAHA (MISSISSIPPIAN)														CNTY: REEVES	
CHISOS OPERATING, INC.															
ESTATE OF JACK FROST															
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10116 - 10314															
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-				83
01	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9585	2	36	9	N	33				116
02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8599	2	77	9	N	70				186
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	8970	2	89	9	N	81	181	1		86
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8331	2	28	9	N	25				111
*05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-				111
XTO ENERGY INC.															
HODGE, HOWARD J.															
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A															
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-				48
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				49

WAHA (MISSISSIPPIAN)														
XTO ENERGY INC.														
HODGE -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-					Y	4			88
01	38316 X	34688	-0-	-3628	-0-	34688	3			Y	-0-			88
02	DLQ G-10	29974	-0-	29974	29974	29966	3	8	9	Y	7			95
03	DLQ G-10	29051	-0-	29051	59025	29044	3	7	9	Y	6			101
04	DLQ G-10	28241	-0-	28241	87266	28201	3	40	9	Y	36	43	1	69
05	DLQ G-10	23879	-0-	23879	111145	23879	3			Y	-0-		25	69
MOORE, WAYNE														
WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TREES ESTATE -20-														
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050														
12	4898 X	3869	-0-	-1029	-0-	3813	3	56	9	Y	51	40	1	68
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	9	Y	63	40	1	91
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	5239	3			Y	-0-			91
03	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9292	4053	3			Y	-0-	91	1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9292	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3364	-0-	3364	12656	3364	3			Y	-0-			-0-
WAHA (MONTOKA)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
FIDELITY TRUST "21"														
WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF. 10264 - 15258														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
RAPE 14														
WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13898 - 17621														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3902	-0-	802	802	3902	2			N	-0-			-0-
04	802 N	-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6154	3	6	9	Y	5			161
01	4371 X	410	-0-	-3961	-0-	407	3	3	9	Y	3			164
02	DLQ G-10	8717	-0-	8717	8717	8704	3	13	9	Y	12			176
03	DLQ G-10	6509	-0-	6509	15226	6498	3	11	9	Y	10			186
04	DLQ G-10	5852	-0-	5852	21078	5819	3	33	9	Y	30	82	1	89
05	DLQ G-10	2632	-0-	2632	23710	2614	3	18	9	Y	16		45	105

WAHA (MONTOKA)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	33604 X	25343	-0-	-8261	-0-	25298	3	45	9	N	41			131	
01	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	37509	3	87	9	N	79			210	
02	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	31541	3	66	9	N	60			270	
03	32829 X	29320	-0-	-3509	-0-	29262	3	58	9	N	53	175	1	148	
04	36390 X	23439	-0-	-12951	-0-	23404	3	35	9	N	32	96	1	84	
05	37603 X	13208	-0-	-24395	-0-	13190	3	18	9	N	16			100	
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740															
12	1612 X	1297	-0-	-315	-0-	1297	3			Y	-0-			62	
*01	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1320	3	1	9	Y	1	12	7	51	
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1316	3			Y	-0-			51	
03	DLQ G-10	1422	-0-	1422	2738	1420	3	2	9	Y	2			53	
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3761	1023	3			Y	-0-			53	
05	DLQ G-10	1158	-0-	1158	4919	1158	3			Y	-0-			53	
WAHA (MONTOKA FB-2)														CNTY: PECOS	
BREITBURN OPERATING L.P.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602															
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-			112	
01	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-			112	
02	25200 X	16593	-0-	-8607	-0-	16593	2			N	-0-			112	
03	27900 X	16235	-0-	-11665	-0-	16235	2			N	-0-			112	
*04	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	33520	2			N	-0-			112	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
MECO IV, LLC															
HODGE, J.H.															
WELL #: 557076 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624															
12	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-			30	
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-			30	
02	4312 X	3986	-0-	-326	-0-	3986	3			N	-0-			30	
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-			30	
04	4680 X	3872	-0-	-808	-0-	3872	3			N	-0-			30	
05	4836 X	3304	-0-	-1532	-0-	3304	3			N	-0-			30	
XTO ENERGY INC.															
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 945936 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414															
12	12245 X	10532	-0-	-1713	-0-	10532	3			Y	-0-			60	
01	12245 X	11151	-0-	-1094	-0-	11108	3	43	9	Y	39			99	
02	DLQ G-10	7712	-0-	7712	7712	7711	3	1	9	Y	1			100	
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348	15060	7334	3	14	9	Y	13			113	
04	DLQ G-10	9787	-0-	9787	24847	9780	3	7	9	Y	6			119	
05	DLQ G-10	6170	-0-	6170	31017	6169	3	1	9	Y	1			120	
HODGE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348															
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	5			47	
01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10085	3	26	9	N	24			71	
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8112	3	14	9	N	13			84	
03	8711 X	8219	-0-	-492	-0-	8204	3	15	9	N	14			98	
04	8700 X	6568	-0-	-2132	-0-	6558	3	10	9	N	9	95	1	12	
05	8990 X	6737	-0-	-2253	-0-	6736	3	1	9	N	1			13	

WAHA (MONTOKA FB-2)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
TREES "20"															
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13309	3	56	9	Y	51	40	1		68
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12817	3	69	9	Y	63	40	1		91
02	DLQ G-10	8873	-0-	8873	8873	8787	3	86	9	Y	78				169
03	DLQ G-10	9262	-0-	9262	18135	9212	3	50	9	Y	45	199	1		15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18135					Y	40				55
05	DLQ G-10	8030	-0-	8030	26165	7978	3	52	9	Y	47				102

HODGE, J. HOWARD B															
WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900															
12	22351 X	16448	-0-	-5903	-0-	16396	3	52	9	N	47				209
01	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	20640	3	56	9	N	51				260
02	20188 X	17121	-0-	-3067	-0-	17064	3	57	9	N	52				312
03	21483 X	13522	-0-	-7961	-0-	13482	3	40	9	N	36	173	1		175
04	20130 X	14557	-0-	-5573	-0-	14518	3	39	9	N	35				210
05	20708 X	10206	-0-	-10502	-0-	10183	3	23	9	N	21				231

TREES "20"															
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876															
12	3100 N	3461	-0-	361	3840	3405	3	56	9	Y	51	40	1		68
01	3100 N	2405	-0-	-695	3145	2336	3	69	9	Y	63	40	1		91
02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5045	1820	3	80	9	Y	73				164
03	5045 X	-0-	-0-	-5045	-0-					Y	15	174	1		5
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12				17
*05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6545	3	6	9	Y	5				22

HODGE, J. HOWARD B															
WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970															
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	141	195	1		172
01	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18362	3	52	9	N	47				219
02	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17723	3	3	9	N	3				222
03	16833 X	16779	-0-	-54	-0-	16716	3	63	9	N	57				279
04	17820 X	17316	-0-	-504	-0-	17254	3	62	9	N	56	186	1		149
05	19623 X	16544	-0-	-3079	-0-	16479	3	65	9	N	59				208

WAHA (MONTOKA FB-3)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
MOORE, WAYNE															
WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321															
12	11355	8948	-0-	-2407	-0-	8948	3			N	-0-				72
01	9357	7949	-0-	-1408	-0-	7949	3			N	-0-				72
02	7264	6586	-0-	-678	-0-	6573	3	13	9	N	12				84
03	7181	6931	-0-	-250	-0-	6891	3	40	9	N	36	82	1		38
04	6330 #	5102	-0-	-1228	-0-	5080	3	22	9	N	20				58
05	6696	2659	-0-	-4037	-0-	2658	3	1	9	N	1				59

WAHA, WEST (DELAWARE)												CAPACITY							CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.												94656 111 ASSOCIATED													
FROST, J.												666430													
WELL #:												7							RRCID -> 150835						
COMPL. DATE 08/08/1994												TOTAL DEPTH 6450							PERF. 4914 - 4923						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22							
FROST, J.												WELL #:							14						
RRCID -> 150836												COMPL. DATE							N/A						
TOTAL DEPTH 6445												PERF. 4918 - 4923													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
WAHA, WEST (DEVONIAN)												CAPACITY							CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												94656 500 NON-ASSOCIATED													
BODKINS												147862													
WELL #:												12H							RRCID -> 195658						
COMPL. DATE 10/02/2002												TOTAL DEPTH N/A							PERF.12657 - 13701						
12	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2				N	-0-						1							
01	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	3	1	13684	2		N	-0-						1							
02	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2				N	-0-						1							
03	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8	1	8770	2		N	-0-						1							
04	3000 X	2635	-0-	-365	-0-	2635	2				N	-0-						1							
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-						1							
RAPE "13"												WELL #:							2H						
RRCID -> 209083												COMPL. DATE 10/01/2004							TOTAL DEPTH 14043						
PERF.13351 - 17315																									
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-						-0-							
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2				N	-0-						-0-							
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2				N	-0-						-0-							
03	1860 N	1129	-0-	-731	-0-	1129	2				N	-0-						-0-							
04	2190 N	462	-0-	-1728	-0-	462	2				N	-0-						-0-							
05	1457 N	709	-0-	-748	-0-	709	2				N	-0-						-0-							
MOORE, WAYNE 3												WELL #:							1H						
RRCID -> 213334												COMPL. DATE 04/22/2004							TOTAL DEPTH 14055						
PERF.13241 - 17262																									
12	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2				N	-0-						-0-							
01	5549 X	5213	-0-	-336	-0-	5213	2				N	-0-						-0-							
02	4676 X	4070	-0-	-606	-0-	4070	2				N	-0-						-0-							
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	4542	2				N	-0-						-0-							
04	5040 X	1105	-0-	-3935	-0-	1105	2				N	-0-						-0-							
05	5208 X	2370	-0-	-2838	-0-	2370	2				N	-0-						-0-							
CHEVRON U. S. A. INC.												148113													
FROST, J.												WELL #:							3H						
RRCID -> 150191												COMPL. DATE							N/A						
TOTAL DEPTH 17400												PERF.13940 - 15286													
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2				N	-0-						-0-							
01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2				N	-0-						-0-							
02	3864 X	3861	-0-	-3	-0-	3861	2				N	-0-						-0-							
03	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2				N	-0-						-0-							
04	4200 X	1055	-0-	-3145	-0-	1055	2				N	-0-						-0-							
05	4340 X	1891	-0-	-2449	-0-	1891	2				N	-0-						-0-							

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TRES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11005 X	10553	-0-	-452	-0-	10553	2							-0-
01	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2							-0-
02	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2							-0-
03	10540 X	7169	-0-	-3371	-0-	7169	2							-0-
04	10650 X	4678	-0-	-5972	-0-	4678	2							-0-
05	11005 X	424	-0-	-10581	-0-	424	2							-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 217012 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2							39
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2							39
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2							39
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2							39
04	2100 N	427	-0-	-1673	-0-	427	2							39
*05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9					41
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
RAPE 14														
WELL #: 617544 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
12	2883 N	1111	-0-	-1772	-0-	1111	2							-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-									-0-
02	2240 N	80	-0-	-2160	-0-	80	2							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	3000 N	5002	-0-	2002	2002	5002	2							-0-
*05	2002 N	-0-	-0-	-2002	-0-									-0-
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
12	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2							16
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2							16
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2							16
03	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2							16
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2							16
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-									16
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 945936 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3							43
*01	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3							35
02	DLQ G-10	3218	-0-	3218	3218	3218	3							35
03	DLQ G-10	3101	-0-	3101	6319	3099	3	2	9					37
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	8588	2269	3							37
05	DLQ G-10	2800	-0-	2800	11388	2800	3							37
LIGON, S E 20														
WELL #: 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
12	7068 X	5798	-0-	-1270	-0-	5798	3							124
*01	7068 X	6138	-0-	-930	-0-	6138	3							101
02	DLQ G-10	5350	-0-	5350	5350	5350	3							101
03	DLQ G-10	5549	-0-	5549	10899	5545	3	4	9					105
04	DLQ G-10	4112	-0-	4112	15011	4112	3							105
05	DLQ G-10	4683	-0-	4683	19694	4683	3							105

WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE													94656 555 147862 WELL #: 101			NON-ASSOCIATED RRCID -> 138856			CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1991			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*					EOM BALANCE	
12		32094 X	32094	-0-	-0-	-0-			32094 2			N	-0-										-0-	
01		31886 X	31886	-0-	-0-	-0-			31886 2			N	-0-										-0-	
02		29284 X	29284	-0-	-0-	-0-			29284 2			N	-0-										-0-	
03		31494 X	31494	-0-	-0-	-0-			31494 2			N	-0-										-0-	
04		29580 X	7649	-0-	-21931	-0-			7649 2			N	-0-										-0-	
05		30566 X	4505	-0-	-26061	-0-			4505 2			N	-0-										-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.													148113 WELL #: 15			RRCID -> 082617			COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100		
12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-			3980 2			N	-0-										-0-	
01		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-			5476 2			N	-0-										-0-	
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-			4921 2			N	-0-										-0-	
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-			5293 2			N	-0-										-0-	
04		5280 X	1192	-0-	-4088	-0-			1192 2			N	-0-										-0-	
05		5456 X	1478	-0-	-3978	-0-			1478 2			N	-0-										-0-	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE													617544 WELL #: 2			RRCID -> 035476			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643		
12		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-			9379 2			N	-0-										-0-	
01		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-			8250 2			N	-0-										-0-	
02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-			9273 2			N	-0-										-0-	
03		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-			5276 2			N	-0-										-0-	
04		2040 X	1248	-0-	-792	-0-			1248 2			N	-0-										-0-	
05		2108 X	6	-0-	-2102	-0-			6 2			N	-0-										-0-	
RAPE 13													WELL #: 1			RRCID -> 039872			COMPL. DATE 03/25/1966			TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A		
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-			344 2			N	-0-										81	
01		341 N	231	-0-	-110	-0-			231 2			N	-0-										81	
02		308 N	302	-0-	-6	-0-			302 2			N	-0-										81	
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-			795 2			N	-0-										81	
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 2			N	-0-										81	
*05		871 N	871	-0-	-0-	-0-			871 2			N	-0-										81	
BODKINS, J. D. #2													WELL #: 1			RRCID -> 040176			COMPL. DATE 09/04/1966			TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A		
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-										198	
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-										198	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										198	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										198	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										198	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										198	
WALKER (PENN DETRITAL) TATANKA OPERATING, LLC WHITE & BAKER STATE													94747 260 836279 WELL #: 601			NON-ASSOCIATED RRCID -> 267216			CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2011			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	198	187	1								135	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	259	170	1								224	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	226	185	1								265	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	99	185	1								179	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	133										312	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	334	356	1								290	

WALKER (PENN DETRITAL)														
SBJ OIL & GAS, LLC														
WILSON 33														
WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3286 X	1284	-0-	-2002	-0-	1284	2			N	-0-	75	1	30
01	3286 X	660	-0-	-2626	-0-	660	2			N	-0-			30
02	1512 X	1199	-0-	-313	-0-	1199	2			N	-0-			30
03	1271 X	473	-0-	-798	-0-	473	2			N	-0-			30
04	1230 X	624	-0-	-606	-0-	624	2			N	-0-			30
05	1333 X	354	-0-	-979	-0-	354	2			N	-0-			30
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SANDERS, JUNE T.														
WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561														
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-			-0-
03	5220	4160	-0-	-1060	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-			-0-
04	12412	7706	-0-	-4706	-0-	64	1	7642	3	Y	-0-			-0-
*05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-			-0-
WAR-WINK (DELAWARE)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE OF TEXAS -DE-														
WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (PENN LIME)														
CAZADOR OPERATING, LLC														
UNIVERSITY 30														
WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
UNIVERSITY 10-18														
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18				95129 500 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #: 1 U				RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25296 X	10459	-0-	-14837	-0-		10459	2			N	-0-					-0-
01	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-		35784	2			N	-0-					-0-
02	22848 X	18825	-0-	-4023	-0-		18825	2			N	-0-					-0-
03	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-		19659	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	13228	-0-	-11942	-0-		13228	2			N	-0-					-0-
05	26009 X	47	-0-	-25962	-0-		47	2			N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY "9-18" -B-				95129 600 148113		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD					
WELL #: 1				RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828		PERF.11315 - 11696							
12	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-		53	2	188	9	Y	171					171
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-		72	2	276	9	Y	251	249	1			173
*04	50 R	50	-0-	-0-	-0-		17	2	33	9	Y	30	108	1			95
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	96					191
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6				617484 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN				95138 001 687835		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD					
WELL #: 1				RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2102 - 2172							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SLOAN				WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2072 - 2172					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC YORK, J. F.				95138 406 280571		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD					
WELL #: P 1 U				RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680							
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-					-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-					-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-		167	2			N	-0-					-0-
03	186 #	115	-0-	-71	-0-		115	2			N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.//												
VANGUARD OPERATING, LLC				95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
BEATY, ESTHER				881585								
WELL #:				1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7700	-	7766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-			-0-	
01	1147 #	1114	-0-	-33	-0-	1114 3	N	-0-			-0-	
02	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-			-0-	
03	1240 #	841	-0-	-399	-0-	841 3	N	-0-			-0-	
04	1440 #	958	-0-	-482	-0-	958 3	N	-0-			-0-	
05	1550 #	1514	-0-	-36	-0-	1514 3	N	-0-			-0-	
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
ARCH OIL & GAS, LLC				95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
CRUMP, W. E.				029272								
WELL #:				1 U	RRCID -> 021040	COMPL. DATE 04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
CRUMP, W. E.												
WELL #:				2 U	RRCID -> 032120	COMPL. DATE 01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451	-	7624
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1338	451 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1774	436 2	Y	-0-			-0-	
02	2188 N	414	-0-	-1774	-0-	414 3	Y	-0-			-0-	
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3	Y	-0-			-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-			-0-	
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	Y	-0-			-0-	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				280571								
WELL #:				1	RRCID -> 034095	COMPL. DATE 08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A		
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-	
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2	N	-0-			-0-	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			-0-	
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2	N	-0-			-0-	
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-	
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	711 2	N	-0-			-0-	
HARKEY ENERGY INC.												
BEATY				357094								
WELL #:				1	RRCID -> 030409	COMPL. DATE 07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	N/A		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-	
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-	
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PURVIS OPERATING CO.												
SOUTHLAND ROYALTY 906				683200								
WELL #:				1 U	RRCID -> 021039	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
03	465 N	138	-0-	-327	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-	

WARD, S. (PENN. 8430) DIAMOND S ENERGY COMPANY SMITH, F. G.				95138 580 217005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8429 -	8481				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		-0-	2357	2			N	-0-					125
01	2449	N	2417	-0-	-32	-0-		-0-	2417	2			N	-0-					125
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-		-0-	2180	2			N	-0-					125
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		-0-	2082	2			N	-0-					125
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-		-0-	728	2			N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					125
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC MILLER, JANE DEAN ET AL				280571 WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	155	N	151	-0-	-4	-0-		-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-		-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-		-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-		-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-		-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-		-0-	165	2			Y	-0-					-0-
WARD-ESTES, NORTH FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC ESTES, W. A.				95152 001 280571 WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL	DEPTH	3227	PERF.	2402 -	2467			
12	62	N	46	-0-	-16	-0-		-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-		-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-		-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-		-0-	61	2			Y	-0-					-0-
RADIUS OPERATING, LLC SMITH				687835 WELL #:		1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	2485 -	2493			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) VANGUARD OPERATING, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.				95152 475 881585 WELL #:		54	RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	5715 -	8862			
12	3255		3053	-0-	-202	-0-		-0-	3028	3	25	9	N	23	25	1			5
01	3255		3076	-0-	-179	-0-		-0-	3048	3	28	9	N	25	22	1			8
02	3122		3031	-0-	-91	-0-		-0-	2996	3	35	9	N	32	29	1			11
03	2759 #		2362	-0-	-397	-0-		-0-	2344	3	18	9	N	16	17	1			10
04	2970 #		2312	-0-	-658	-0-		-0-	2297	3	15	9	N	14	16	1			8
*05	3255		3083	-0-	-172	-0-		-0-	3050	3	33	9	N	30	22	1			16
WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE				95970 600 033149 WELL #:		30	RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10716 -	10794			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					147

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S.		WELL #:		12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981										
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5		RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750																				
MCDONALD 46				WELL #: 7				RRCID -> 166077				COMPL. DATE 11/25/1997				TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 3932				RRCID -> 168034				COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579								
12	465	N		410	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	396	2	14	9	Y	13	15	1							2
01	403	N		381	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	364	2	17	9	Y	15	15	1							2
02	476	N		425	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	410	2	15	9	Y	14	14	1							2
03	439	N		439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	Y	15	16	1							1
04	399	N		399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	18	9	Y	16	15	1							2
05	465	N		449	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	431	2	18	9	Y	16	16	1							2
MCDONALD 46				WELL #: 6				RRCID -> 168831				COMPL. DATE 07/05/1997				TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632								
12	1085	N		687	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-									-0-
01	992	N		928	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-									-0-
02	889	N		889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-									-0-
03	1026	N		1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-									-0-
04	928	N		928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-									-0-
05	992	N		-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
ROONEY, ONEZ				WELL #: 1				RRCID -> 202038				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626								
12	806	N		409	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	344	2	65	9	N	59									122
01	806	N		698	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	75									197
02	728	N		728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	69	9	N	63	183	1							77
03	804	N		804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	76	9	N	69									146
04	801	N		801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	81	9	N	74	168	1							52
*05	881	N		881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2	84	9	N	76									128
GIRVIN				WELL #: 2				RRCID -> 273786				COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680								
12	2697	X		688	-0-	-2009	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-									-0-
01	2697	X		48	-0-	-2649	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-									-0-
02	728	N		318	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-									-0-
03	682	N		96	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-									-0-
04	515	N		515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-									-0-
05	341	N		2	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-									-0-
WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750																				
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 7				RRCID -> 046096				COMPL. DATE 03/28/1990				TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145								
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)												CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.															
WOODWARD, F.															
				//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY							
				//CONT.//	621750										
				WELL #:	1	RRCID -> 046451		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	3970	- 4440
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2335	N	1573	-0-	-762	-0-	1573	2		Y	-0-				-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-				-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-				-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-				-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-				-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-				-0-
MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID -> 053737		COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL	DEPTH	4568	PERF.	N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FARISS, AUBREY				WELL #:	1	RRCID -> 098740		COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL	DEPTH	4392	PERF.	2876	- 4316
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WOODWARD, F.				WELL #:	2	RRCID -> 132404		COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL	DEPTH	4573	PERF.	3996	- 4484
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-				-0-
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-				-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-				-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-				-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-				-0-
*05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2		N	-0-				-0-
WOODWARD "33"				WELL #:	1	RRCID -> 136667		COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	4640	PERF.	3952	- 4565
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2516	2	41 9	N	37	159	1		58
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2618	2	52 9	N	47				105
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39 9	N	35				140
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2407	2	53 9	N	48				188
04	2580	N	2013	-0-	-567	-0-	1966	2	47 9	N	43	169	1		62
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2290	2	40 9	N	36				98
MILLAR, L. H. ETAL				WELL #:	23	RRCID -> 156478		COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL	DEPTH	4414	PERF.	3453	- 4266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAMERON, A. A. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 162169		COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3854	- 4126
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-				-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5053 X	2874	-0-	-2179	-0-	2796 2	78 9	Y	71	74 1	7			9
01	5053 X	2949	-0-	-2104	-0-	2880 2	69 9	Y	63	66 1	6			6
02	4564 X	4127	-0-	-437	-0-	4048 2	79 9	Y	72	71 1	7			7
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5300 2	72 9	Y	65	68 1	4			4
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4380 2	77 9	Y	70	66 1	8			8
*05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5198 2	74 9	Y	67	69 1	6			6
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259														
12	2635 N	1884	-0-	-751	-0-	1884 2		N	-0-		-0-			-0-
01	2542 N	2349	-0-	-193	-0-	2349 2		N	-0-		-0-			-0-
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-			-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-			-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-			-0-
*05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-		-0-			-0-
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161														
12	3565 X	2805	-0-	-760	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	3565 X	2300	-0-	-1265	-0-	2300 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	3220 X	1446	-0-	-1774	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	3348 X	50	-0-	-3298	-0-	50 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	2700 X	179	-0-	-2521	-0-	179 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	2790 X	261	-0-	-2529	-0-	261 2		Y	-0-		-0-			-0-
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)										CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.										96545 578				NON-ASSOCIATED			
WEST										616999				RRCID -> 132880			
WELL #: 2201										COMPL. DATE 10/10/1989				TOTAL DEPTH 5770			
PERF. 4126 - 4412																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-	
WEST										WELL #: 2202A				RRCID -> 141618			
										COMPL. DATE 06/01/1992				TOTAL DEPTH 8000			
										PERF. 4166 - 4584							
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					27	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					27	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					27	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					27	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					27	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					27	
WHEELER (DEVONIAN)										96756 200				ASSOCIATED			
FLINT OAK ENERGY, LLC										49B				CNTY: WINKLER			
TXL G										WELL #: 1				RRCID -> 192399			
										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10677			
										PERF. 8247 - 8313							
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					38	
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			21	3	17	
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					17	
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17	
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17	
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)										96813 500				NON-ASSOCIATED			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528				CAPACITY			
WAH00 56-3-3										WELL #: 1				RRCID -> 229248			
										COMPL. DATE 06/02/2007				TOTAL DEPTH 16200			
										PERF. 13120 - 15235							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOBLIN 56-2-35										WELL #: 1				RRCID -> 243261			
										COMPL. DATE 12/09/2008				TOTAL DEPTH 16470			
										PERF. 12982 - 12992							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)										96875 250				NON-ASSOCIATED			
JILPETCO, INC.										432469				CAPACITY			
WWJD										WELL #: 1				RRCID -> 263647			
										COMPL. DATE 01/04/2012				TOTAL DEPTH 2068			
										PERF. 2045 - 2050							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.//										CAPACITY		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC					96875 250	NON-ASSOCIATED										
WILSON 46					884395											
WELL #:						RRCID ->	284879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10397	- 13012		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITEHORSE (SHALE)					96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC					036555											
DF RANCH 63-3					WELL #:	1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4609	- 8102	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18																
MECO IV, LLC					557076											
DALTEX STATE 55					WELL #:	701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11867	- 12785	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RECOVERY OPERATING LP					696542											
DF RANCH STATE 63-12					WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8478	- 8490	
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-				-0-
01	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	5593	3			N	-0-				-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-				-0-
03	7812	X	6115	-0-	-1697	-0-	6115	3			N	-0-				-0-
04	7560	X	18	-0-	-7542	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT				-0-
DF RANCH STATE 63-2					WELL #:	1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8492	- 8632	
12	3534	X	2072	-0-	-1462	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
01	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	2789	3			N	-0-				-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-				-0-
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
04	2160	X	418	-0-	-1742	-0-	418	3			N	-0-				-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				-0-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)					97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
EARNST PRODUCING CORPORATION					238708											
MASTERSON, M. I.					WELL #:	1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4182	- 4282	
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS							
EARNST PRODUCING CORPORATION																					
MASTERTON, M. I. B																					
														//CONT.//	97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			
														//CONT.//	238708						
														WELL #:		RRCID -> 277119	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4164 - 4217		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
											AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28 6		67			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67			
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/22/2016							
WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)														97467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														665748							
MCDANIEL "33"														WELL #:	5	RRCID -> 280175	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 11167	PERF. 11028 - 11050		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)														97533 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
STANOLIND PRODUCTION LLC														813985							
CONGER, F. 7														WELL #:	8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980 - 6012		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
WILLIE B. (SAN ANDRES)														97638 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC														884395							
WILSON RANCH "12"														WELL #:	2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088 - 2118		
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	2						N	-0-			-0-			
01	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	2						N	-0-			-0-			
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2						N	-0-			-0-			
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	2						N	-0-			-0-			
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2						N	-0-			-0-			
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2						N	-0-			-0-			
WILSON RANCH 20														WELL #:	4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844 - 1867		
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2						N	-0-			-0-			
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2						N	-0-			-0-			
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2						N	-0-			-0-			
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2						N	-0-			-0-			
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2						N	-0-			-0-			
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2						N	-0-			-0-			

WILLIE B. (QUEEN)				97638 800		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395															
WILSON RANCH -21-				WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-			614 2			N	-0-					-0-	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-			819 2			N	-0-					-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-			649 2			N	-0-					-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-			713 2			N	-0-					-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-			717 2			N	-0-					-0-	
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-			713 2			N	-0-					-0-	
WINK, S. (ATOKA)				98028 003		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412															
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
ELAND ENERGY, INC.				246565															
SEALY 90				WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)				98028 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.				074344															
UNIVERSITY 21-48				WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A							
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-			3557 3	58	9	N	53	175	1			103	
01	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	-0-			3617 3	63	9	N	57					160	
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	-0-			3178 8	30	9	N	27					187	
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-			3133 8	80	9	N	73	184	1			76	
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-			3563 8	84	9	N	76	1	8			151	
05	3689 X	3567	-0-	-122	-0-	-0-			3565 3	2	9	N	2					153	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780															
UNIVERSITY 21-38				WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

07/17/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1390

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.//					98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.					344412													
HUTCHINGS-SEALY					WELL #:	2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE 04/17/1970	TOTAL	DEPTH 19392	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	147 277	1 9	1434	2	Y	252	171	1				215	
01	1426 X	1066	-0-	-360	-0-	217 274	1 9	575	2	Y	249	342	1				122	
02	1288 X	1267	-0-	-21	-0-	196 216	1 9	855	2	Y	196	171	1				147	
03	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	20 80	1 9	1010	2	Y	73						220	
04	1800 X	1	-0-	-1799	-0-	1 2				Y	-0-						220	
05	1395 N	5	-0-	-1390	-0-	4 1		1	2	Y	-0-						220	
HUTCHINGS-SEALY					WELL #:	4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL	DEPTH 18950	PERF. N/A							
12	11129 X	10435	-0-	-694	-0-	196 29	1 9	10210	2	Y	26	18	1				22	
01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	217 29	1 9	11557	2	Y	26	35	1				13	
02	10080 X	9706	-0-	-374	-0-	182 22	1 9	9502	2	Y	20	18	1				15	
03	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-						15	
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-						15	
05	11532 X	3	-0-	-11529	-0-	3 1				Y	-0-						15	
HUTCHINGS-SEALY					WELL #:	5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.16508 - 20445							
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	189 40	1 9	5864	2	Y	36	157	1				59	
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	196 6	1 9	5539	2	Y	5						64	
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196 28	1 1	2256	2	Y	-0-						64	
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	120 30	1 1	7069	2	Y	109						173	
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	133 31	1 1	4498	2	Y	121	177	1				117	
05	6107 X	2562	-0-	-3545	-0-	119	9	2412	2	Y	108						225	
WODLAW (QUEEN)					98351 500	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300													
ARCO "V"					WELL #:	1	RRCID -> 060424	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL	DEPTH 1480	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ARCO "Z"					WELL #:	1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL	DEPTH 1337	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WODLAW (QUEEN)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
DUNCAN //CONT.// 490300														
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLFBONE (TREND AREA)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 068596														
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8														
WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530														
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT 148113														
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366														
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-		-0-
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-		-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	6015	2			N	-0-		-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-		-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
STRAIN, C. H. 217012														
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 11950														
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-		17
01	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-		17
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-		17
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-		17
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-		17
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-		17
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MOISE CERF (STATE) 251726														
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389														
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-		-0-
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-		-0-
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	3			N	-0-		-0-
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-		-0-
04	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-		-0-
*05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574							
BONEBRAKE 98		WELL #:		9803H		RRCID -> 278975		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				1 8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PERISCOPE OPERATING LLC		653787									
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755	
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1		RRCID -> 279251		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825	
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			8
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			8
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			8
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					8
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1		RRCID -> 285360		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424	
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
LA ESCALERA		WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887	
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			311
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					311
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					311
03	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					311
*05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1236	2	245 9	223	534
WORSHAM (CHERRY CANYON)		98817 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.										//CONT.// 98817 500 //CONT.// 147862 WELL #: 4			ASSOCIATED 49B RRCID -> 059773			COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895		CNTY: REEVES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	372 #	301	-0-	-71	-0-		301	2			Y	-0-					-0-						
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					-0-						
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-						Y	-0-					-0-						
03	589 #	73	-0-	-516	-0-		73	2			Y	-0-					-0-						
04	390 #	82	-0-	-308	-0-		82	2			Y	-0-					-0-						
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-						
EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-						
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-						
04	60 #	6	-0-	-54	-0-		6	2			Y	-0-					-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-						
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-						
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
EVANS, N. T.				WELL #: 8	RRCID -> 158698	COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
EVANS, N. T.				WELL #: 9	RRCID -> 161113	COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296													
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-		29	2	6	9	Y	5					38						
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1					39						
02	28 #	2	-0-	-26	-0-		1	2	1	9	Y	1	22	1			18						
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					18						
04	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	2			Y	-0-					18						
*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-					18						
EVANS, N. T.				WELL #: 2	RRCID -> 170484	COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84	1			69						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69						

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//		98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.					666430													
HORRY, L. ET AL			WELL #:		6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH		6325 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMS			WELL #:		1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH		6526 PERF. 6389 -		6463			
12	1395 #	667	-0-	-728	-0-	532	2	135	9	Y	123	89	1					87
01	1395 #	736	-0-	-659	-0-	671	2	65	9	Y	59	94	1					52
02	1260 #	390	-0-	-870	-0-	279	2	111	9	Y	101	89	1					64
03	1395 #	462	-0-	-933	-0-	331	2	131	9	Y	119	86	1					97
04	1350 #	226	-0-	-1124	-0-	139	2	87	9	Y	79	82	1					94
*05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	728	2	167	9	Y	152	166	1					80

SAMS			WELL #:		2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		6499 PERF. 6227 -		6443			
12	2046 #	563	-0-	-1483	-0-	509	2	54	9	Y	49	36	1					83
01	2046 #	642	-0-	-1404	-0-	617	2	25	9	Y	23	37	1					69
02	1876 #	918	-0-	-958	-0-	874	2	44	9	Y	40	36	1					73
03	2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1822	2	53	9	Y	48	34	1					87
04	2010 #	466	-0-	-1544	-0-	432	2	34	9	Y	31	33	1					85
05	1023 #	986	-0-	-37	-0-	919	2	67	9	Y	61	66	1					80

SAMS			WELL #:		3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH		6999 PERF. 6254 -		6417			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WORSHAM (DELAWARE)					98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862													
ANTHONY, H. F.			WELL #:		2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		5030 PERF. 4891 -		4960			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)					197416													
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB			WELL #:		1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH		4940 PERF. 4929 -		4940			
12	2449 N	1109	-0-	-1340	-0-	1109	1			N	-0-							-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-							-0-
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-							-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.				666430										
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH		4952	PERF. 4912 - 4935		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1054 N	679	-0-	-375	-0-	666 2	13	9	N	12			83
01	02	1705 N	418	-0-	-1287	-0-	387 2	31	9	N	28			111
02	03	1176 N	314	-0-	-862	-0-	306 2	8	9	N	7			118
03	04	682 N	63	-0-	-619	-0-	35 2	28	9	N	25			143
04	05	390 N	54	-0-	-336	-0-	50 2	4	9	N	4			147
		341 N	143	-0-	-198	-0-	106 2	37	9	N	34			181

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #:		1	RRCID -> 021086		COMPL. DATE 05/06/1957		TOTAL DEPTH		5066	PERF. N/A		
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
01	02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
02	03	980 N	-0-	-0-	-980	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			-0-
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH		4965	PERF. 4930 - 4950		
12	01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	234 2	23	9	Y	21	17	1	109
01	02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	264 2	29	9	Y	26	35	1	100
02	03	14B DENY	249	-0-	249	249	230 2	19	9	Y	17	17	1	100
03	04	14B DENY	274	-0-	274	523	273 2	1	9	Y	1	17	1	84
04	05	14B DENY	304	-0-	304	827	280 2	24	9	Y	22	17	1	89
*05		1088 X	261	-0-	-827	-0-	237 2	24	9	Y	22	18	1	93

BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH		13392	PERF. N/A		
12	01	1023 N	436	-0-	-587	-0-	436 2			N	-0-			117
01	02	1426 N	461	-0-	-965	-0-	461 2			N	-0-			117
02	03	1232 N	336	-0-	-896	-0-	336 2			N	-0-			117
03	04	434 N	93	-0-	-341	-0-	93 2			N	-0-			117
04	05	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			117
		372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2			N	-0-			117

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH		5065	PERF. 5001 - 5024		
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016														

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989			RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH		6990	PERF. 5176 - 6544		
DEEP SIX		WELL #:		2R										
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM (DELAWARE)												
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEEP SIX SWD //CONT.// 869989												
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)												
PITTS ENERGY CO. 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
LIGON, S. E. - STATE 666430												
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383												
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12 9	Y	11	89
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-	89
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-	89
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8 9	Y	7	96
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7 9	Y	6	102
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9 9	Y	8	110
LIGON, S. E. - STATE												
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	404	2	30 9	Y	27	27
01	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	25	2		Y	-0-	27
02	924	N	58	-0-	-866	-0-	58	2		Y	-0-	27
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	18	2	18 9	Y	16	43
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14 9	Y	13	56
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	2	19 9	Y	17	73
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)												
FINLEY RESOURCES, INC. 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
WORSHAM 268602												
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)												
FINLEY RESOURCES, INC. 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
WORSHAM 268602												
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MEEKER "45"												
WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708												
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2		N	-0-	-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2		N	-0-	-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2		N	-0-	-0-
04	1290	N	589	-0-	-701	-0-	589	2		N	-0-	-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	3	1	1616	2	N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	3	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	3	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	1701	2	N	-0-			-0-
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620														
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE SCHOOL BOARD ZZ														
WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	3884	-0-	-859	-0-	3820	3	64	9	N	58			131
01	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	69			200
02	4564 X	3439	-0-	-1125	-0-	2	1	3334	3	N	94	188	1	106
						103	9							
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	3	1	4978	3	N	88			194
						97	9							
04	4620 X	1323	-0-	-3297	-0-	1317	3	6	9	N	5	145	1	54
05	4774 X	808	-0-	-3966	-0-	808	3			N	-0-			54
COLGATE OPERATING, LLC														
HORD, R. W., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472														
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-			77
01	5549 X	2885	-0-	-2664	-0-	2885	3			N	-0-			77
02	5012 X	3228	-0-	-1784	-0-	3228	3			N	-0-			77
03	4061 X	3370	-0-	-691	-0-	3370	3			N	-0-			77
04	4350 X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-			77
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			77
WAHLENMAIER-STATE														
WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.														
MONSANTO-MCKELLAR														
WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662														
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-			69
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-			69
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-			69
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			69
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-			69
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			69
PITTS ENERGY CO.														
HORRY, L. ETAL														
WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470														
12	3503 X	1036	-0-	-2467	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	814	-0-	-2596	-0-	814	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	1117	-0-	-1879	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, J. CLEO														
LYDA, G. "4"														
WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
LIGON, S. E. - STATE				WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	217 N	153	-0-	-64	-0-		153	3				Y	-0-					-0-	
01	217 N	9	-0-	-208	-0-		9	3				Y	-0-					-0-	
02	168 N	4	-0-	-164	-0-		4	3				Y	-0-					-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-					-0-	
05	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3				Y	-0-					-0-	
BEEFMASTER				WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792							
12	1860 X	67	-0-	-1793	-0-		67	2				N	-0-					-0-	
01	1364 X	41	-0-	-1323	-0-		41	2				N	-0-					-0-	
02	140 X	40	-0-	-100	-0-		40	2				N	-0-					-0-	
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-		619	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2				N	-0-					-0-	
LIGON, S. E. STATE				WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936							
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2				N	-0-					-0-	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2				N	-0-					-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2				N	-0-					-0-	
03	372 N	308	-0-	-64	-0-		308	2				N	-0-					-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2				N	-0-					-0-	
05	372 N	99	-0-	-273	-0-		99	2				N	-0-					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
WRAY				WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556							
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	2				N	-0-					-0-	
01	1302 N	1047	-0-	-255	-0-		1047	2				N	-0-					-0-	
02	980 N	264	-0-	-716	-0-		264	2				N	-0-					-0-	
03	1302 N	140	-0-	-1162	-0-		140	2				N	-0-					-0-	
04	1020 N	127	-0-	-893	-0-		127	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	35	-0-	-244	-0-		35	2				N	-0-					-0-	
LIGON, S. E. 18				WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000							
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2				N	-0-					-0-	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	2				N	-0-					-0-	
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2				N	-0-					-0-	
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2				N	-0-					-0-	
04	1230 N	967	-0-	-263	-0-		967	2				N	-0-					-0-	
05	1395 N	1066	-0-	-329	-0-		1066	2				N	-0-					-0-	
CURRY UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498 - 15013							
12	1209 N	547	-0-	-662	-0-		547	2				N	-0-					59	
01	1209 N	869	-0-	-340	-0-		869	2				N	-0-					59	
02	812 N	371	-0-	-441	-0-		371	2				N	-0-					59	
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2				N	-0-					59	
04	840 N	329	-0-	-511	-0-		329	2				N	-0-					59	
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2				N	-0-					59	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012										
ROGERS "6"			WELL #:		1	RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	21057	-0-	-4673	-0-	21057	2			N	-0-			25
01	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	51940	2			N	-0-			25
02	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-			25
03	49918	X	49918	-0-	-0-	-0-	49918	2			N	-0-			25
04	34170	X	6407	-0-	-27763	-0-	6407	2			N	-0-			25
05	35309	X	6034	-0-	-29275	-0-	6034	2			N	-0-			25
FINLEY RESOURCES, INC.					268602										
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT					WELL #:	1 U	RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294 - 13525		
12	23498	X	3531	-0-	-19967	-0-	3531	2			Y	-0-			-0-
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			Y	-0-			-0-
02	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	2			Y	-0-			-0-
03	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			Y	-0-			-0-
04	22050	X	4487	-0-	-17563	-0-	4487	2			Y	-0-			-0-
05	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-			-0-
ASHLOCK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A		
12	930	N	132	-0-	-798	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	952	N	232	-0-	-720	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT					WELL #:	1 U	RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350		PERF.13720 - 14200		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500		
12	7316	X	652	-0-	-6664	-0-	652	2			N	-0-			94
01	6479	X	2908	-0-	-3571	-0-	2908	2			N	-0-			94
02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	6396	2			N	-0-			94
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			94
04	6930	X	784	-0-	-6146	-0-	784	2			N	-0-			94
05	7068	X	1675	-0-	-5393	-0-	1675	2			N	-0-			94
HORRY PITTS "49"					WELL #:	1H	RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655		PERF.13750 - 16054		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WAHLENMAIER STATE															
WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1147 N	108	-0-	-1039	-0-	108	2		N	-0-				122	
01	1333 N	274	-0-	-1059	-0-	274	2		N	-0-				122	
02	1316 N	760	-0-	-556	-0-	760	2		N	-0-				122	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-				122	
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2		N	-0-				122	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				122	
MCDONALD, RICHARD A.															
MERIWETHER															
WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	
REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC															
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A															
12	12400 X	11566	-0-	-834	-0-	11547	3	19 9	N	17				163	
01	12400 X	11327	-0-	-1073	-0-	11305	3	22 9	N	20				183	
02	10696 X	8804	-0-	-1892	-0-	8798	3	6 9	N	5				188	
03	11842 X	11703	-0-	-139	-0-	11695	3	8 9	N	7				195	
04	11460 X	8639	-0-	-2821	-0-	8639	3		N	-0-				195	
05	11563 X	8845	-0-	-2718	-0-	8845	3		N	-0-				195	
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
EVANS, N. T.															
WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A															
12	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	23033	2	20 9	N	18				130	
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2 9	N	2				132	
02	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12484	2	15 9	N	14	72	1		74	
03	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2		N	-0-				74	
04	7470 X	998	-0-	-6472	-0-	998	2		N	-0-				74	
05	7719 X	587	-0-	-7132	-0-	587	2		N	-0-				74	
CHEVRON U. S. A. INC.															
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"															
WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173															
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-	
01	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2		N	-0-				-0-	
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	3	1	2460 2	N	-0-				-0-	
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	4	1	2468 2	N	-0-				-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-	
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2		N	-0-				-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.															
MONSANTO-MCKELLAR UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A															
12	2728 X	1686	-0-	-1042	-0-	1686	2		N	-0-				-0-	
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-				-0-	
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-				-0-	
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-				-0-	
04	2640 X	275	-0-	-2365	-0-	275	2		N	-0-				-0-	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-				-0-	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602													
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444	- 16832						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400	- 16900						
12	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
03	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*05	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225	- 16655						
12	11594 X	8053	-0-	-3541	-0-	-0-	725	1	7328	2	N	-0-					-0-
01	11594 X	7868	-0-	-3726	-0-	-0-	708	1	7160	2	N	-0-					-0-
02	10472 X	7512	-0-	-2960	-0-	-0-	676	1	6836	2	N	-0-					-0-
03	8339 X	8004	-0-	-335	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	1096	-0-	-6974	-0-	-0-	708	1	388	2	N	-0-					-0-
05	8308 X	512	-0-	-7796	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO.		666430															
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862															
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085 PERF.14431	- 14620						
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	80	-0-	-943	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)				//CONT.//	98837 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES							
MCDONALD, RICHARD A.					546696																
MERIWETHER				WELL #:	1	RRCID -> 078361				COMPL. DATE 04/26/1978				TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
WORSHAM-BAYER (PENN.)					98837 664	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.					148113																
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 076231				COMPL. DATE 02/22/1967				TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A							
12	8556 X	7329	-0-	-1227	-0-	2	1	7240	3	Y	79	143	1							151	
						87	9														
01	8556 X	5276	-0-	-3280	-0-	3	1	5216	3	Y	52									203	
						57	9														
02	7700 X	6979	-0-	-721	-0-	3	1	6910	3	Y	60	153	1							110	
						66	9														
03	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	4	1	8591	3	Y	50	129	1							31	
						55	9														
04	8250 X	2079	-0-	-6171	-0-	2079	3			Y	-0-									31	
05	7719 X	1530	-0-	-6189	-0-	1530	3			Y	-0-									31	
LIGON, S. E., - STATE				WELL #:	3	RRCID -> 087195				COMPL. DATE 04/22/1980				TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038							
12	3100 N	4055	-0-	955	955	4055	3			Y	-0-									27	
01	3100 N	2222	-0-	-878	77	2222	3			Y	-0-									27	
02	2011 N	1934	-0-	-77	-0-	1934	3			Y	-0-									27	
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-									27	
04	1950 X	804	-0-	-1146	-0-	804	3			Y	-0-									27	
05	2015 X	761	-0-	-1254	-0-	761	3			Y	-0-									27	
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 133100				COMPL. DATE 12/20/1989				TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024							
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	483	3	1	9	Y	1	45	1							24	
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	422	3			Y	-0-									24	
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	275	3	2	9	Y	2	18	1							8	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	457	3	70	9	Y	64	32	1							40	
04	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	3			Y	-0-									40	
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-									40	
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)					197416																
CLEVELAND, R.				WELL #:	1	RRCID -> 141601				COMPL. DATE 05/12/1992				TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680							
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	1			N	-0-									104	
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-									104	
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	1			N	-0-									104	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-									104	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	1			N	-0-									104	
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-									104	

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE								
INCLINE ENERGY		423656														
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114								
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886														
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064								
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	39	3	144	9	N	131	160	1			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316														
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152								
12	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	28264	3			N	-0-					-0-
01	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413	3			N	-0-					-0-
02	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	25944	3			N	-0-					-0-
04	24660 X	20648	-0-	-4012	-0-	20648	3			N	-0-					-0-
05	25482 X	24584	-0-	-898	-0-	24584	3			N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
12	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	17260	-0-	-1309	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
02	16772 X	15781	-0-	-991	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
03	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	3			N	-0-					-0-
04	17970 X	15945	-0-	-2025	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
05	18569 X	16479	-0-	-2090	-0-	16479	3			N	-0-					-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY															
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	3		N	-0-				-0-	
01	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	3		N	-0-				-0-	
02	14700 X	13574	-0-	-1126	-0-	13574	3		N	-0-				-0-	
03	18755 X	17846	-0-	-909	-0-	17846	3		N	-0-				-0-	
04	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	3		N	-0-				-0-	
05	18755 X	14103	-0-	-4652	-0-	14103	3		N	-0-				-0-	
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
12	31496 X	28275	-0-	-3221	-0-	28275	3		N	-0-				-0-	
01	31496 X	29545	-0-	-1951	-0-	29545	3		N	-0-				-0-	
02	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	3		N	-0-				-0-	
03	31496 X	27434	-0-	-4062	-0-	27434	3		N	-0-				-0-	
04	30480 X	24514	-0-	-5966	-0-	24514	3		N	-0-				-0-	
05	31496 X	29654	-0-	-1842	-0-	29654	3		N	-0-				-0-	
VANCO OIL & GAS CORP. 881484															
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
12	2015 N	310	-0-	-1705	-0-	309	2	1 9	N	1				96	
01	2015 N	54	-0-	-1961	-0-	54	4		N	-0-				96	
02	1820 N	281	-0-	-1539	-0-	275	3	6 9	N	5				101	
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7 9	N	6				107	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107	
YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-	
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-				-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-	
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

YUCCA BUTTE (CONNELL)					99577 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
WHITE, RUTH "4"					WELL #:	1	RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10325 - 10340					
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-			19779 2	21	9	N	19						210
01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-			17101 2	21	9	N	19						229
02	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-			17101 2	21	9	N	19						248
03	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-			16556 2	21	9	N	19						267
04	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-			15655 2	24	9	N	22						289
*05	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-			16387 2	19	9	N	17						306

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
NOELKE -A-				WELL #:		1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8933 - 11697	
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4565	2	6	9	N	5			149
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5068	2	6	9	N	5			154
02	4396	X	3959	-0-	-437	-0-	3953	2	6	9	N	5			159
03	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	4015	2	9	9	N	8	1	8	166
04	4710	X	3471	-0-	-1239	-0-	3465	2	6	9	N	5			171
05	4867	X	2965	-0-	-1902	-0-	2965	2			N	-0-			171

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE "B"				879035 WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550 - 8682
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) CIMAREX ENERGY CO. BLACKSTONE-SLAUGHTER										99577 400 153438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:										1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-										132	
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2	Y	-0-										132	
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	148	2	Y	-0-										132	
03	DLQ	G-10	175	-0-	175	-0-	323	2	Y	-0-										132	
04	DLQ	G-10	154	-0-	154	-0-	477	2	Y	-0-										132	
*05	627	N	150	-0-	-477	-0-	150	2	Y	-0-										132	

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)										99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO										153438											
BLACKSTONE-SLAUGHTER										WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-											
01		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2	Y	-0-											
02	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	608	2	Y	-0-											
03	DLQ	G-10	706	-0-	706	1314	706	2	Y	-0-											
04	DLQ	G-10	675	-0-	675	1989	675	2	Y	-0-											
*05		2652 N	663	-0-	-1989	-0-	663	2	Y	-0-											

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON "63" A													99583 400 612624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 4 L RRCID -> 109500													COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CANON "63" B													WELL #: 5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
CANON 62													WELL #: 2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	424					429	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	227			287 1		369	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	150			140 1		379	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	104			165 1		318	
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9		Y	20					338	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					338	
CANON "62"													WELL #: 3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CANNON "63"													WELL #: 3 L RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
YUCCA BUTTE, W(STRAWN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON -68-													99583 600 612624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 1 RRCID -> 285689													COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7922 - 8049				
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON -68-													//CONT.// 99583 600 //CONT.// 612624 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 285690		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 7700 - 7810		CNTY: PECOS	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				

STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26													811415 WELL #: 2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7272 - 8432			
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B													879035 WELL #: 2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8397 - 8457			
12		847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4							267				
01		651	N	350	-0-	-301	-0-	341	2	9	9	N	8							275				
02		756	N	350	-0-	-406	-0-	341	2	9	9	N	8							283				
03		1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8							291				
04		1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14							305				
*05		1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1528	2	12	9	N	11							316				

SLAUGHTER 27													WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8482 - 8616			
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-				

(GWN415)

07/17/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS