
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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	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
LA ESCALERA		WELL #: 2		RRCID -> 214512		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14455 PERF. 8574 - 8776	
*12	2421	NO RPT	-0-	-2421	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2012 - P&A 12-05-2012									
LA ESCALERA		WELL #: 501		RRCID -> 220952		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11395 - 11407	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/26/2012 - P&A 12-26-2012									
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258309		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 14109 PERF. 13000 - 15202	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
APACHE CORPORATION		027200							
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF. 12180 - 12246	
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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

WILDCAT														CNTY: PECOS								
CARRIZO OIL & GAS, INC.																						
CORRIGAN STATE 101																						
WELL #: 1														RRCID -> 259441		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 12618		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	*	AMT	DISPOSITIONS 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-	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																						
HARRISON 56-38																						
WELL #: 2														RRCID -> 224603		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9010		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	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																						
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-	
COG OPERATING LLC																						
H L KOKERNOT																						
WELL #: 1														RRCID -> 244111		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11582 - 12134		
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-	
MCKNIGHT 11																						
WELL #: 781														RRCID -> 247069		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10150 - 10648		
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-	
LEONCITA STATE 11-10																						
WELL #: 1														RRCID -> 248388		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9992 - 10862		
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-	

WILDCAT COG OPERATING LLC MCCOY REMME STATE 55-10			//CONT.// 166150 WELL #:			00018 001 166150 1			ASSOCIATED RRCID -> 250220			EXEMPT COMPL. DATE 09/08/2008			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8758 - 9504				
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	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-
CONOCOPHILLIPS COMPANY ROBBINS -A-			172232 WELL #:			1			RRCID -> 192987			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-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-
JILPETCO, INC. WWJD			432469 WELL #:			2			RRCID -> 260135			COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 830 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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-
JONES ENERGY, LLC DORNFIELD			441132 WELL #:			1			RRCID -> 217969			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP FULK, MONTGOMERY			495445 WELL #:			14			RRCID -> 197922			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-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	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</																		

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544															
RAPE				WELL #:		7		RRCID -> 133172		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 6492		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 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	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-
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830															
EVANS I LTD				WELL #:		1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535		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-
LETHCO				WELL #:		1		RRCID -> 256890		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10250		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-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011															
WEST RANCH				WELL #:		2601		RRCID -> 138440		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419					
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-
MOOERS "B"				WELL #:		5		RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624		PERF. 719 - 1624					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MIDLAND				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024		
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID -> 220546		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 3606		PERF. 2912 - 2952		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW STATE NORTH											00018 001 748011 WELL #: 3601			ASSOCIATED RRCID -> 223176			EXEMPT COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6500			CNTY: PECOS PERF. 4042 - 4192		
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	01	14B DENY	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-						

WEST RANCH HTC -2-					WELL #:	601	RRCID -> 224132			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 13000			PERF. N/A									
12	01	14B DENY	-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-						

WEST RANCH SOUTH					WELL #:	5102	RRCID -> 247091			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 5623			PERF. N/A									
12	01	14B DENY	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-						

WEST RANCH					WELL #:	6090	RRCID -> 254561			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 3250			PERF. N/A									
12	01	14B DENY	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-						

WEST RANCH SOUTH					WELL #:	6901A	RRCID -> 256353			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 8158			PERF. 6565 - 6575									
12	01	14B DENY	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-						

SHELL WESTERN E&P WRIGHT STATE 70-25					774719 WELL #:	1RE	RRCID -> 239008			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12775			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	T. A.	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-						

WILDCAT														
SHELL WESTERN E&P JOHNSON				//CONT.// 00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
				//CONT.// 774719										
				WELL #: 234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890	- 12752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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-	775					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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	T. A.	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-
SNOW OIL & GAS INC.														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				798635										
				WELL #: 1	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	T. A.	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-
SOMA OPERATING COMPANY, LLC														
PETTY 2-A				801215										
				WELL #: 1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	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-
CHAMP 7F														
				WELL #: 1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	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-
TREY RESOURCES INC.														
OATMAN				868529										
				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-

//CONT.//														CNTY: PECOS	
WILDCAT															
WJC, INC.															
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
GATAGA															
WELL #: 1 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-
XTO ENERGY INC.															
PARISH 48															
WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550															
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-
HODGE, J. HOWARD															
WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988															
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-
LA ESCALERA BLK A-47															
WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 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-
A. C. MORTON (CANYON REEF, L.O.)															
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.															
MORTON 23															
WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245															
12	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-				200
01	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-				200
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-				200
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-				200
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-				200
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917														
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF. 11120 - 11192														
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	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			265
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			265
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			265
03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-			265
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2			N	-0-			265
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
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														
12	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-			-0-
01	3875 #	2234	-0-	-1641	-0-	2234	3			Y	-0-			-0-
02	3500 #	3117	-0-	-383	-0-	3117	3			Y	-0-			-0-
03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3			Y	-0-			-0-
04	3660 #	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			Y	-0-			-0-
*05	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-			-0-
A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281														
BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF. 14613 - 14891														
12	14B2 EXT	730	-0-	730	730	730	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	270	-0-	270	1000	270	3			N	-0-			-0-
02	1000 N	-0-	-0-	-1000	-0-					N	285	284	1 1 8	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588														
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A														
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY 423656														
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370														
12	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-			-0-
01	558 #	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	504 #	79	-0-	-425	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	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	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
*05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) OLSEN ENERGY INC. EATON "A"			//CONT.// 621750 WELL #:			00292 058 2	ASSOCIATED RRCID -> 111145			49B COMPL. DATE 06/06/1984			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759						
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	403 #	378	-0-		-25		-0-		376	2	2	9	N	2					99
01	429 R	429	-0-		-0-		-0-		392	2	37	9	N	34					133
02	364 #	362	-0-		-2		-0-		347	2	15	9	N	14					147
03	406 R	406	-0-		-0-		-0-		384	2	22	9	N	20					167
04	420 #	383	-0-		-37		-0-		372	2	11	9	N	10					177
*05	434 #	394	-0-		-40		-0-		376	2	18	9	N	16					193
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY HEAGY					923063 WELL #:			1	RRCID -> 055613			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386				
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					62
ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN						00292 116 423656 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 155471			PRORATED COMPL. DATE 07/24/1995			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344				
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	0 #	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
O & O OPERATORS, LLC. HUNT -A-						617028 WELL #:			RRCID -> 054361			COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151				
12	30 N	30	-0-		-0-	B	-0-		30	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-		-0-	B	-0-		30	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-		-0-	B	-0-		27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	31 N	29	-0-		-2	B	-0-		29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-		-0-	B	-0-		30	3			N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-		-0-	B	-0-		32	3			N	-0-					-0-
HUNT "B"						WELL #:			1	RRCID -> 069441			COMPL. DATE 12/17/1976			TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A			
12	15 N	15	-0-		-0-	B	-0-		15	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-		-0-	B	-0-		15	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-		-0-	B	-0-		14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	15 N	14	-0-		-1	B	-0-		14	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-		-0-	B	-0-		15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-		-15	B	-0-		16	3			N	-0-					-0-
HUNT "C"						WELL #:			1	RRCID -> 103947			COMPL. DATE 01/01/1983			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410			
12	103 N	103	-0-		-0-	B	-0-		103	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-		-0-	B	-0-		106	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-		-0-	B	-0-		96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	102 N	102	-0-		-0-	B	-0-		102	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-		-0-	B	-0-		107	3			N	-0-					-0-
*05	114 N	114	-0-		-0-	B	-0-		114	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (CLEARFORK 3050)														
THREE SPAN OIL & GAS, INC.														
PEARSON														
WELL #: 1					RRCID -> 129826					COMPL. DATE 10/06/1988				
TOTAL DEPTH 3450					PERF. 3050 - 3210					CNTY: CRANE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	434 N	425	-0-	-9	-0-			425 3			N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436 3			N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 3			N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 3			N	-0-		-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-			419 3			N	-0-		-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-			421 3			N	-0-		-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200)														
INCLINE ENERGY														
BREWER														
WELL #: 1 C					RRCID -> 058103					COMPL. DATE 02/15/1974				
TOTAL DEPTH 4120					PERF. N/A					CNTY: PECOS				
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-
OLSEN ENERGY INC.														
BOYS RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 045550					COMPL. DATE 01/20/1969				
TOTAL DEPTH 5100					PERF. N/A									
12	465 N	359	-0-	-106	-0-			359 2			N	-0-		-0-
01	372 N	277	-0-	-95	-0-			277 2			N	-0-		-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-			194 2			N	-0-		-0-
03	372 N	260	-0-	-112	-0-			260 2			N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-		-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-			300 2			N	-0-		-0-
ABELL (GRAYBURG 2050)														
KLM PETROLEUM CORP.														
DRO														
WELL #: 1					RRCID -> 098243					COMPL. DATE 12/23/1981				
TOTAL DEPTH 2342					PERF. 2042 - 2052					CNTY: PECOS				
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-			734 3			N	-0-		42
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-			662 3			N	-0-		42
02	672 N	314	-0-	-358	-0-			314 3			N	-0-		42
03	744 N	312	-0-	-432	-0-			312 3			N	-0-		42
04	630 N	421	-0-	-209	-0-			421 3			N	-0-		42
*05	401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 3			N	-0-		42
ABELL (MCKEE, NW.)														
STANOLIND OPERATING LLC														
STATE-BALDWIN														
WELL #: 1					RRCID -> 136698					COMPL. DATE 06/21/1983				
TOTAL DEPTH 5696					PERF. 5213 - 5252					CNTY: PECOS				
12	248 N	23	-0-	-225	-0-			20 3	3 9		N	3		19
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-			91 3	2 9		N	2		21
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-		21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-			5 3	1 9		N	1		22
04	90 N	7	-0-	-83	-0-			7 3			N	-0-		22
05	8 N	7	-0-	-1	-0-			7 3			N	-0-		22

ABELL (MONTOKA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148		
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	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-
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238		
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	87 3	13 9	N	12	461
01	279 #	70	-0-	-209	-0-	51 3	19 9	N	17	478
02	4060 #	54	-0-	-4006	-0-	43 3	11 9	N	10	488
03	4495 #	84	-0-	-4411	-0-	77 3	7 9	N	6	494
04	4350 #	56	-0-	-4294	-0-	56 3		N	-0-	494
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-	327
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445								
WILLIAMS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374		
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
*05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
G P II ENERGY, INC.		292232								
ROONEY, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 134496		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296		
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-	190
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	383 3	20 9	N	18	208
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338 3	9 9	N	8	216
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	N	13	59
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	394 3	12 9	N	11	70
*05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	462 3	14 9	N	13	83
GREKA AM, INC		332477								
ORMAND		WELL #: 1		RRCID -> 109734		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325		
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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
INCLINE ENERGY				423656														
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH		N/A		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1922 #	817	-0-	-0-	-1105	-0-	-0-	655	3	162	9	N	147	176	1			75
01	1829 #	421	-0-	-0-	-1408	-0-	-0-	254	3	167	9	N	152					227
02	1316 #	462	-0-	-0-	-854	-0-	-0-	189	3	273	9	N	248	301	1			174
03	1240 #	802	-0-	-0-	-438	-0-	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1			137
04	1200 #	1045	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	896	3	149	9	N	135	165	1			107
*05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	145	9	N	132	167	1			72
GERALDINE		WELL #:		1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH		1600		PERF. N/A				
12	739 R	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3126		- 3174		
12	5933 R	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5112	3	821	9	N	746	709	1			187
01	7432 R	7432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7258	3	174	9	Y	158	178	1	2	8	166
02	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5941	3	157	9	Y	143	170	1			138
03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1			132
04	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5331	3	134	9	Y	122	161	1			93
*05	4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101					194
O & O OPERATORS, LLC.		617028																
TEXACO		WELL #:		1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3046		- 3678		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
OLSEN ENERGY INC.		621750																
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1		RRCID -> 115155		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3074		- 3767		
12	775 #	722	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					141
01	773 R	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	20	9	N	18					159
02	672 #	649	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	645	2	4	9	N	4					163
03	744 #	729	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12					175
04	750 #	709	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	699	2	10	9	N	9					184
*05	775 #	725	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	718	2	7	9	N	6					190
STANOLIND OPERATING LLC		813995																
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH		3500		PERF. N/A				
12	372 #	294	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	294	3			N	-0-					110
01	372 #	347	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	347	3			N	-0-					110
02	336 #	304	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	304	3			N	-0-					110
03	372 #	327	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	327	3			N	-0-					110
04	360 #	325	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	325	3			N	-0-					110
05	341 #	321	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	321	3			N	-0-					110

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS			
STANOLIND OPERATING LLC				//CONT.//	813995												
STATE GROVE				WELL #:	2	RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL	DEPTH	5890	PERF. 3838	-	3924		
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	217 #	207	-0-	-10	-0-		149	3	58	9	N	53			201		
01	217 #	142	-0-	-75	-0-		83	3	59	9	N	54	180	1	75		
02	196 #	182	-0-	-14	-0-		124	3	58	9	N	53			128		
03	217 #	179	-0-	-38	-0-		114	3	65	9	N	59			187		
04	210 #	158	-0-	-52	-0-		108	3	50	9	N	45	171	1	61		
05	217 #	190	-0-	-27	-0-		125	3	65	9	N	59			120		
WESTERN RESERVES OIL COMPANY INC				912220													
TAYLOR STATE				WELL #:	1	RRCID -> 206785		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL	DEPTH	4145	PERF. 3819	-	3863		
12	1860 #	1596	-0-	-264	-0-		310	1	1252	2	N	31			225		
							34	9									
01	1798 #	1601	-0-	-197	-0-		310	1	1254	2	N	34	182	1	77		
							37	9									
02	1596 #	1360	-0-	-236	-0-		280	1	1061	2	N	17			94		
							19	9									
03	1705 #	1527	-0-	-178	-0-		310	1	1175	2	N	38			132		
							42	9									
04	1560 #	1443	-0-	-117	-0-		300	1	1115	2	N	25			157		
							28	9									
05	1612 #	1482	-0-	-130	-0-		310	1	1153	2	N	17			174		
							19	9									
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063													
CROCKETT				WELL #:	2	RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL	DEPTH	5109	PERF. 3554	-	3564		
12	2263 #	2223	-0-	-40	-0-		2223	3			N	-0-			201		
01	2263 #	2074	-0-	-189	-0-		2074	3			N	-0-			201		
02	2044 #	1916	-0-	-128	-0-		1916	3			N	-0-			201		
03	2232 #	1723	-0-	-509	-0-		1723	3			N	-0-			201		
04	2160 #	1793	-0-	-367	-0-		1793	3			N	-0-			201		
05	2232 #	1559	-0-	-673	-0-		1559	3			N	-0-			201		
CROCKETT				WELL #:	3	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL	DEPTH	5562	PERF. 4697	-	4843		
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-		781	3	6	9	N	5			124		
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-		880	3	22	9	N	20			144		
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-		710	3	20	9	N	18			162		
03	792 R	792	-0-	-0-	-0-		739	3	53	9	N	48	172	1	38		
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-		957	3	28	9	N	25			63		
*05	950 R	950	-0-	-0-	-0-		909	3	41	9	N	37			100		
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 1970	-	6164		
12	1426 #	1299	-0-	-127	-0-		1299	3			N	-0-			142		
01	1395 #	1250	-0-	-145	-0-		1250	3			N	-0-			142		
02	1176 #	931	-0-	-245	-0-		931	3			N	-0-			142		
03	1302 #	660	-0-	-642	-0-		660	3			N	-0-			142		
04	1260 #	1	-0-	-1259	-0-		1	3			N	-0-			142		
05	1302 #	783	-0-	-519	-0-		783	3			N	-0-			142		
AMOCO SILVERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL	DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580		
12	527 #	233	-0-	-294	-0-		233	3			N	-0-			-0-		
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-			-0-		
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-			-0-		
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-		
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-		
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-		

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				//CONT.//	923063													
BURNETT				WELL #:	1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 3543 - 3619						
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	850 R	850	-0-	-0-	-0-			836	3	14	9	N	13					70
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-			569	3	15	9	N	14					84
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-			441	3	11	9	N	10					94
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-			400	3	22	9	N	20					114
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-			445	3	14	9	N	13					127
*05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-			1120	3	33	9	N	30					157
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY					923063													
CRONK				WELL #:	1	RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH 5147		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	14B2 EXT	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	496 N	259	-0-	-237	-0-			259	3			N	-0-					-0-
01	310 N	161	-0-	-149	-0-			161	3			N	-0-					-0-
02	280 N	122	-0-	-158	-0-			122	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-			314	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	3			N	-0-					-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-			340	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	1023 N	950	-0-	-73	-0-			950	3			N	-0-					-0-
01	899 N	830	-0-	-69	-0-			830	3			N	-0-					-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-			852	3			N	-0-					-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-			894	3			N	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-			931	3			N	-0-					-0-
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-			998	3			N	-0-					-0-
WAGNER				WELL #:	1	RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738						
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-			2095	3	132	9	N	120	179 1	1 8			164
01	1581 N	1290	-0-	-291	-0-			1207	3	83	9	N	75	180 1	7 8			52
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-			1542	3	61	9	N	55					107
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			1512	3	97	9	N	88					195
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			1439	3	91	9	N	83	178 1				100
05	1581 N	653	-0-	-928	-0-			617	3	36	9	N	33	9 8				124
GERETY				WELL #:	1	RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730						
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			2163	3			N	-0-					-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			2028	3			N	-0-					-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			1788	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-			1860	3			N	-0-					-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069	3			N	-0-					-0-
*05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			1944	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY		423656						
TUCKER		WELL #: 1	RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3	N	-0-
02	448 N	63	-0-	-385	-0-	63 3	N	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	47 3	N	-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 3	N	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-
ABELL (3200)		00292 957	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY		423656						
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1	RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HOOK		WELL #: 1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194	
12	2201 #	1656	-0-	-545	-0-	1656 3	N	-0-
01	2201 #	1424	-0-	-777	-0-	1424 3	N	-0-
02	1624 #	1511	-0-	-113	-0-	1511 3	N	-0-
03	1767 #	1631	-0-	-136	-0-	1631 3	N	-0-
04	1710 #	1697	-0-	-13	-0-	1697 3	N	-0-
*05	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-
ABELL, EAST (CLEAR FORK, L.O.)		00293 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
BRECK OPERATING CORP.		089974						
CLARK		WELL #: 1	RRCID -> 091335		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846	
12	651 N	503	-0-	-148	-0-	503 2	N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2	N	-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063						
EATON		WELL #: 1A	RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379 3	N	-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3	N	-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3	N	-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3	N	-0-
ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CLARK, JOHN M., INC.		157283						
GERETY		WELL #: 1	RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288	
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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.									
ADRIENNE STATE									
		08296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
		251726							
WELL #:		1		RRCID -> 154778		COMPL. DATE 05/28/1995		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3375 - 3380	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - P&A 12-18-2012									
PIPER									
WELL #:		2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344	
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-
PIPER									
WELL #:		3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402	
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-
PIPER									
WELL #:		1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		267
EOG RESOURCES, INC.									
GRISHAM "27"									
WELL #:		1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400	
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-	-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	-0-
02	2044 X	1945	-0-	-99	-0-	1945 2	N	-0-	-0-
03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987 2	N	-0-	-0-
04	2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959 2	N	-0-	-0-
05	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	2127 2	N	-0-	-0-
STOUT ENERGY INC.									
T. A. S. -B-									
WELL #:		3		RRCID -> 019433		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 5904 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-
TAS "B"									
WELL #:		1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349	
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-	-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777 3	N	-0-	-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 3	N	-0-	-0-
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-	-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911														
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342														
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	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-			107
01	1395 X	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-			107
02	1344 X	1263	-0-	-81	-0-	1263	3			N	-0-			107
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-			107
04	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3			N	-0-			107
05	1426 X	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-			107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A														
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	650	-0-	-683	-0-	650	2			N	-0-			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
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-
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613														
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120														
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-
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
12	5270 X	4982	-0-	-288	-0-	255	1	4727	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	249	1	4794	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4537	-0-	-27	-0-	223	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	3884	-0-	-1006	-0-	196	1	3688	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4602	-0-	-451	-0-	233	1	4369	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																			
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201										RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698									
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	558 N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
KOONTZ										WELL #: 3302					RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6040					RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216				
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 #: 5093					RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395				
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	12	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5091					RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118				
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	15	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WEST RANCH										WELL #: 270									

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.//	748011																
WEST RANCH				WELL #:	5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216					
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				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	02	03	04	05																

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190												
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187												
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	9	-0-
						10	9					
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	56	1	1085	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	60	1	1129	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	60	1	1120	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348												
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	476	2	N	13	83
						14	9					
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	25	1	474	2	N	7	90
						8	9					
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	22	1	417	2	N	3	93
						3	9					
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	23	1	449	2	N	5	98
						6	9					
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	428	2	N	15	42
						17	9				71 1	
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	23	1	434	2	N	3	45
						3	9					
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	589 N	479	-0-	-110	-0-	25	1	454	2	N	-0-	-0-
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-	-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	17	1	328	2	N	-0-	-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	17	1	315	2	N	-0-	-0-
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 6064 RRCID -> 237867 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 7	-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														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246														
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	N	-0-	23 1		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-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 #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380														
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254														
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	3	1	55	2	N	4			147
						4	9							
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	N	-0-			147
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	91	120 1		118
						100	9							
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	103	166 1		55
						113	9							
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	70	45 1		80
						77	9							
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	N	58	80 1		58
						64	9							
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206														
12	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	150	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	148	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2663	-0-	-137	-0-	131	1	2532	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	140	1	2693	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	136	1	2556	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	145	1	2709	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622															
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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-				-0-
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	39	1	759	2	N	-0-				-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	34	1	668	2	N	-0-				-0-
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	36	1	696	2	N	-0-				-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	2	N	-0-				-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	36	1	671	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252															
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-				-0-
01	1426 N	1022	-0-	-404	-0-	51	1	971	2	N	-0-				-0-
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	49	1	942	2	N	-0-				-0-
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	56	1	1071	2	N	-0-				-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-				-0-
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060															
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	2	N	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-				-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	11	1	222	2	N	-0-				-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-				-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-				-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256															
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-				-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-				-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	14	1	262	2	N	-0-				-0-
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	2	N	-0-				-0-
04	630 N	275	-0-	-355	-0-	14	1	261	2	N	-0-				-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	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 RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.//	748011										
ALLISON				WELL #:	2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	3184 -	3272
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-						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 #:		RRCID ->	250832	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL	DEPTH	4115	PERF.	3445 -	3897
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	230 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2009															

WEST RANCH				WELL #:	2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	5837	PERF.	3510 -	3614
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONGFELLOW SS 600				WELL #:	1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	7012	PERF.	3019 -	3636
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			-0-

ALLISON 4				WELL #:	302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1592 -	1652
12	14B DENY	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-

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-						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 RANCH (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																				
ELSLINORE "A"										WELL #:		2	RRCID -> 159945		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874			
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	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-	
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-	-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-	
CRAWFORD "21"										WELL #:		1	RRCID -> 206111		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682			
12	14B	DENY	-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-	
GULF "17"										WELL #:		2	RRCID -> 208211		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740			
12	14B	DENY	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-	
AMBLER (DELAWARE 4335)										02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.										268602										
LANGFORD ET AL										WELL #:		2	RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353			
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	18	9	N	16	13	1			24	
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	18	9	N	16	13	1			27	
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	25	1			15	
03	93	X	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14	12	1			17	
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			19	
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19	

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PA PROSPECT LLC 631641														
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450														
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	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-
ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF. 15310 - 15330														
12	3100 #	599	-0-	-2501	-0-	599	2			N	-0-			35
01	2263 #	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-			35
02	2044 #	875	-0-	-1169	-0-	875	2			N	-0-			35
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2			N	-0-			35
04	2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-			35
*05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			35
ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749														
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010														
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			Y	-0-			-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			Y	-0-			-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-
EMBAR WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854														
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	88	83	0	11
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	313	272	0	52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	227	0	75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	189	0	86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	226	0	75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	253	0	34
EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723														
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STANOLIND OPERATING LLC				813995						
SCHARBAUER -J-		WELL #:		1	RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010	
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948	
12	2170 X	2111	-0-	-59	-0-	2111	3	N	-0-	-0-
01	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3	N	-0-	-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-
03	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	3	N	-0-	-0-
04	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	1956	3	N	-0-	-0-
05	2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061	3	N	-0-	-0-
ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
FRANK-B		WELL #:		2	RRCID -> 151075		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840	
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	T. A.	-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-
LIMPIA		WELL #:		6	RRCID -> 152793		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900	
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	T. A.	-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-
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885	
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-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
NOBLES		WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910					
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-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BEAVER & CHAPMAN ENERGY CO				060760										
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3				N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-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-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-			95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-	95 7		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630					N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)													CNTY: ECTOR	
STANOLIND OPERATING LLC														
CUMMINS, H. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-			-0-
01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-			-0-
02	560 X	392	-0-	-168	-0-	392	3			N	-0-			-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	570 X	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-			-0-
05	589 X	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-			-0-
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731														
12	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002 WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096														
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	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-
ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P 774719 WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251														
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47	2	90	9	N	82			364
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24			388
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-			388
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	99	365	1	122
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	77	1	45
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079														
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	260	1	1323	2	N	-0-			62
01	1302 N	243	-0-	-1059	-0-	35	1	206	2	N	2			64
						2	9							
02	1344 N	81	-0-	-1263	-0-	81	2			N	-0-			64
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			64
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			64
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			64
APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
AVRA OIL COMPANY 038723 WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A														
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 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- B	-0-					N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708							
PAUL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	155	N	94	-0-	-61 B	-0-		94 1	N	-0-	-0-
01	124	N	94	-0-	-30 B	-0-		94 1	N	-0-	-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-		100 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-		132 1	N	-0-	-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-		96 1	N	-0-	-0-
05	124	N	5	-0-	-119 B	-0-		5 1	N	-0-	-0-
PAUL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
12	248	N	187	-0-	-61 B	-0-		187 1	N	-0-	105
01	248	N	209	-0-	-39 B	-0-		209 1	N	-0-	105
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-		201 1	N	-0-	105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-		155 1	N	-0-	105
04	210	N	156	-0-	-54 B	-0-		156 1	N	-0-	105
05	217	N	11	-0-	-206 B	-0-		11 1	N	-0-	105
SHEARER		WELL #:		2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-		117 1	69 9	N	119
01	186	N	131	-0-	-55 B	-0-		102 1	29 9	N	145
02	196	N	164	-0-	-32 B	-0-		122 1	42 9	N	183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-		124 1	62 9	N	239
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-		96 1	74 9	N	306
05	186	N	20	-0-	-166 B	-0-		5 1	15 9	N	320
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-									
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-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-
OLSEN ENERGY INC.		621750									
CROCKETT - STATE		WELL #:		2		RRCID -> 050616		COMPL. DATE 05/02/1971		TOTAL DEPTH 4628 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- B	-0-			N	NO RPT	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS											
PHARAOH OIL & GAS, INC.				661322																	
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	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
APCO-WARNER				03278 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
OLSEN ENERGY INC.				621750																	
CROCKETT-STATE				WELL #:		2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 3982 - 4223							
12	647	N	647	-0-	-0-		-628	2	19	9	N	17	63								
01	651	N	583	-0-	-68		-554	2	29	9	N	26	89								
02	616	N	587	-0-	-29		-567	2	20	9	N	18	107								
03	651	N	587	-0-	-64		-553	2	34	9	N	31	138								
04	570	N	420	-0-	-150		-394	2	26	9	N	24	162								
*05	651	N	-0-	-0-	-651		-0-				N	24	186								
CROCKETT "A"				WELL #:		2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4020 - 4259							
12	1054	N	844	-0-	-210		-844	2			N	-0-	66								
01	992	N	746	-0-	-246		-746	2			N	-0-	66								
02	868	N	802	-0-	-66		-802	2			N	-0-	66								
03	1047	N	1047	-0-	-0-		-1047	2			N	-0-	66								
04	720	N	718	-0-	-2		-718	2			N	-0-	66								
*05	899	N	-0-	-0-	-899		-0-				N	-0-	66								
APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS											
PHARAOH OIL & GAS, INC.				661322																	
UTEX				WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-								
APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099																	
SMITH, MYRON A. "D"				WELL #:		1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4530 - 4818							
12	3596	X	3414	-0-	-182		-3414	2			N	-0-	-0-								
01	3596	X	2641	-0-	-955		-2641	2			N	-0-	-0-								
02	2940	X	2906	-0-	-34		-2906	2			N	-0-	-0-								
03	3410	X	2944	-0-	-466		-2944	2			N	-0-	-0-								
04	3300	X	2478	-0-	-822		-2478	2			N	-0-	-0-								
05	3410	X	2759	-0-	-651		-2759	2			N	-0-	-0-								
SMITH, MYRON A. -D-				WELL #:		2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945		PERF. 4530 - 4813							
12	372	X	34	-0-	-338		-34	2			N	-0-	-0-								
01	31	X	27	-0-	-4		-27	2			N	-0-	-0-								
02	29	X	29	-0-	-0-		-29	2			N	-0-	-0-								
03	62	X	29	-0-	-33		-29	2			N	-0-	-0-								
04	30	N	16	-0-	-14		-16	2			N	-0-	-0-								
05	31	N	14	-0-	-17		-14	2			N	-0-	-0-								

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099											
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657											
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	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	597
01	1054 X	825	-0-	-229	-0-	825	2		N	-0-	206
02	952 X	908	-0-	-44	-0-	908	2		N	-0-	206
03	1147 X	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-	206
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	206
05	1147 X	1056	-0-	-91	-0-	1056	2		N	-0-	206
APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312											
12	7750 X	7354	-0-	-396	-0-	7354	3		N	-0-	372
01	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	6984	3		N	-0-	372
02	6496 X	5994	-0-	-502	-0-	5994	3		N	-0-	372
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3		N	-0-	372
04	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6348	3		N	-0-	372
05	7347 X	3834	-0-	-3513	-0-	3834	3		N	-0-	372
UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842											
12	3100 N	1986	-0-	-1114	2569	1875	3	111 9	Y	101	196
01	3100 N	1711	-0-	-1389	1180	1641	3	70 9	Y	64	74
02	2776 N	1596	-0-	-1180	-0-	1535	3	61 9	Y	55	129
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1952	3	102 9	Y	93	42
04	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3		Y	-0-	42
05	INC G-10	1779	-0-	1779	1779	1779	3		Y	-0-	42
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	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-	102
01	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	3		N	-0-	102
02	1400 N	636	-0-	-764	-0-	636	3		N	-0-	102
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3		N	-0-	102
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-	102
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-	102
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854											
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984											
12	12059 X	10182	-0-	-1877	-0-	1896	1	8284 2	N	2	108
01	12059 X	6874	-0-	-5185	-0-	1280	1	5592 2	N	2	110
02	10892 X	8993	-0-	-1899	-0-	1675	1	7318 2	N	-0-	110
03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2165	1	9459 2	N	15	125
04	11190 X	10846	-0-	-344	-0-	10697	2	149 9	N	135	135
05	T. A.	11348	-0-	11348	11348	11344	2	4 9	N	4	139

APOLLO (ATOKA)				//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				//CONT.//		775854													
UNIVERSITY BLK 21 GU				WELL #:		142	RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185						
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	*	AMT	EOM BALANCE
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-				8 1 12 9	34 2		N	11		268 1			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC						875191													
UNIVERSITY 21-35						WELL #:	1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11433 - 11868					
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-
APOLLO (ELLENBURGER)						03293 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC						748011													
UNIVERSITY BLK. 21 GU				WELL #:		141 L	RRCID -> 063649		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 20440		PERF. N/A						
12	14B DENY	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-
APOLLO (FUSSELMAN)						03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC						748011													
UNIVERSITY BLK. 21 GU				WELL #:		141 U	RRCID -> 055549		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 20440		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-
UNIVERSITY BLK. 21 GU						WELL #:		142 U	RRCID -> 084131		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 19150		PERF.16250 - 16320				
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-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC						775854													
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-							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-

APOLLO (UPPER MORROW)													CNTY: WINKLER	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
UNIVERSITY 21-9														
WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301														
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	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-			129
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-			129
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-			129
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-			129
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			129
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			129
SPINDLETOP DRILLING CO.														
UNIVERSITY "21-34"														
WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531														
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			36
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	3			39
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-			39
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			39
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			39
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)													CNTY: WINKLER	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
UNIVERSITY BLK. 21														
WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800														
12	15097 X	10177	-0-	-4920	-0-	2280	1	7855	2	N	38	97	1	160
						42	9							
01	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	3952	1	13614	2	N	-0-			160
02	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	3980	1	13710	2	N	64			224
						70	9							
03	10199 X	3113	-0-	-7086	-0-	692	1	2385	2	N	33			257
						36	9							
04	15510 X	11067	-0-	-4443	-0-	10731	2	336	9	N	305	185	1	120
*05	T. A.	11791	-0-	11791	11791	11767	2	24	9	N	22			142
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960														
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	1498	1	1721	2	N	364	360	1	179
						400	9							
01	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	464	1	1590	2	N	351	192	1	338
						386	9							
02	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	578	1	1982	2	N	287	516	1	109
						316	9							
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	867	1	2973	2	N	380			489
						418	9							
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	3707	2	886	9	N	805	461	1	344
*05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3995	2	210	9	N	191	330	1	205
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1	110
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-			110
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	5			115
						6	9							
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-			115
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	39	2	127	9	N	115			115
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			115

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC UNIVERSITY BLK 21														
//CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	1209	-0-	-1984	-0-	242	1	832	2	N	123			201
01	3441 X	1068	-0-	-2373	-0-	135	9	782	2	N	54			255
02	3108 X	365	-0-	-2743	-0-	227	1	227	2	N	65	190	1	130
03	3441 X	173	-0-	-3268	-0-	59	9	112	2	N	25			155
04	1380 X	348	-0-	-1032	-0-	66	1	187	9	N	170			170
05	1209 X	242	-0-	-967	-0-	72	9	28	9	N	25			195
						33	1							
						28	9							
						161	2							
						214	2							
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149			149
*05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			149
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912														
12	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1308	1	4484	2	N	235	189	1	163
01	4247 X	3194	-0-	-1053	-0-	259	9	2299	2	N	204	192	1	175
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	671	1	3617	2	N	191	186	1	180
03	4371 X	2294	-0-	-2077	-0-	224	9	1716	2	N	70	189	1	61
04	4230 X	1772	-0-	-2458	-0-	1055	1	67	9	N	61			61
05	4371 X	2343	-0-	-2028	-0-	210	9				-0-			61
						501	1							
						77	9							
						1705	2							
						2343	2							
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970														
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	82	1	1170	2	N	257	174	1	178
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	283	9	913	2	N	250	165	1	263
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	868	2	N	258	367	1	154
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	275	9	853	2	N	304	189	1	269
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	516	9	N	469			469
*05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	284	9	234	9	N	213	463	1	219
						64	1							
						334	9							
						785	2							
						914	2							
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC UNIVERSITY 21-35 875191 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
12	713 X	526	-0-	-187	-0-	482	2	44	9	N	40			212
01	713 X	589	-0-	-124	-0-	564	2	25	9	N	23			235
02	784 X	208	-0-	-576	-0-	171	2	37	9	N	34			269
03	868 X	628	-0-	-240	-0-	611	2	17	9	N	15	186	1	98
04	840 X	605	-0-	-235	-0-	515	2	90	9	N	82			180
*05	598 X	598	-0-	-0-	-0-	513	2	85	9	N	77			257

ARAPAH0 (ATOKA, LO.)										03355 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
HERITAGE STANDARD CORPORATION										379777								
LITTLE RAVEN										WELL #: 1	RRCID -> 080475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17452	PERF. 5121 - 5647			
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	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-
ARAPAH0 (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		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2				N		-0-				23
01		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2				N		-0-				23
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	515	2				N		-0-				23
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N		-0-				23
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				N		-0-				23
*05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				N		-0-				23
ARAPAH0 (STRAWN)										03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
OXY USA INC.										630591								
MEDICINE MAN										WELL #: 1	RRCID -> 213078	COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 16495	PERF. 15030 - 15144			
12		4278 X	465	-0-	-3813	-0-	455	2	10	9	Y		9					197
01		3999 X	180	-0-	-3819	-0-	177	2	3	9	Y		3					200
02		3612 X	2704	-0-	-908	-0-	2513	2	191	9	Y		174					374
03		3999 X	2382	-0-	-1617	-0-	2281	2	101	9	Y		92					466
04		1710 X	1177	-0-	-533	-0-	1166	2	11	9	Y		10	184	0			292
05		3007 X	521	-0-	-2486	-0-	521	2			Y		-0-					292
GASPERGOU										WELL #: 1	RRCID -> 227105	COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685	PERF. 14860 - 15534			
12		73687 X	62345	-0-	-11342	-0-	59934	2	2411	9	Y		2192	2019	0			709
01		73687 X	59655	-0-	-14032	-0-	57309	2	2346	9	Y		2133	2187	0			655
02		61292 X	59819	-0-	-1473	-0-	57455	2	2364	9	Y		2149	2019	0			785
03		67859 X	66195	-0-	-1664	-0-	63949	2	2246	9	Y		2042	2460	0			367
04		61110 X	26235	-0-	-34875	-0-	25085	2	1150	9	Y		1045	1230	0			182
05		66216 X	41232	-0-	-24984	-0-	39245	2	1987	9	Y		1806	1401	0			587
ARCLAW (SEVEN RIVERS)										03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.										490300								
ARCO STATE										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-
ARNO, N. (DELAWARE)										03750 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY										701606								
MARMADUKE										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-

ASPEN (WOLFCAMP)													04140 475			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													817555											
JALAPENO													WELL #: 1			RRCID -> 180368			COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142		
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	985 R	985	-0-	-0-	-0-			30 1	955	3	N	-0-						50						
01	899 #	821	-0-	-78	-0-			30 1	791	3	N	-0-						50						
02	924 #	877	-0-	-47	-0-			30 1	847	3	N	-0-						50						
03	1023 #	932	-0-	-91	-0-			30 1	902	3	N	-0-						50						
04	990 #	790	-0-	-200	-0-			30 1	760	3	N	-0-						50						
05	992 #	883	-0-	-109	-0-			30 1	853	3	N	-0-						50						
ATHENS (DEVONIAN)													04223 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
COYOTE OIL & GAS, INC.													186310											
MARATHON STATE "NT"													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-						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC													238710											
SPENCER "33"													WELL #: 1			RRCID -> 155100			COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 13270 PERF. 12760 - 12777		
12	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-			2096 3			N	-0-						-0-						
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-			331 3			N	-0-						-0-						
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-			251 3			N	-0-						-0-						
03	2108 #	628	-0-	-1480	-0-			628 3			N	-0-						-0-						
04	2040 #	1044	-0-	-996	-0-			1044 3			N	-0-						-0-						
05	2108 #	40	-0-	-2068	-0-			40 3			N	-0-						-0-						
CLEVELAND, REESE "29"													WELL #: 1			RRCID -> 170325			COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722		
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 (FUSSELMAN)													04223 310			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
COYOTE OIL & GAS, INC.													186310											
STATE OF TEXAS 28													WELL #: 1			RRCID -> 182365			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 13080 - 13100		
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)													04228 176			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.													593635											
NEELY 75													WELL #: 3			RRCID -> 184067			COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120		
12	651 X	41	-0-	-610	-0-			35 2	6	9	Y	5	7	1				6						
01	651 X	50	-0-	-601	-0-			48 2	2	9	Y	2						8						
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-			37 2	4	9	Y	4	10	1				2						
03	124 X	60	-0-	-64	-0-			58 2	2	9	Y	2						4						
04	60 X	23	-0-	-37	-0-			20 2	3	9	Y	3						7						
*05	118 X	118	-0-	-0-	-0-			115 2	3	9	Y	3	3	1				7						

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//	04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//	593635														
NEELY 75				WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL	DEPTH	6004	PERF.	4993	-	5084			
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	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	30	
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1688	2	10	9	Y	9					39	
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		1293	2	25	9	Y	23	52	1			10	
03	1240 X	1234	-0-	-6	-0-	-0-		1224	2	10	9	Y	9					19	
04	1650 X	663	-0-	-987	-0-	-0-		648	2	15	9	Y	14					33	
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	-0-		1201	2	23	9	Y	21	17	1			37	
NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF.	5009	-	5096			
12	1984 N	739	-0-	-1245	-0-	-0-		650	2	89	9	Y	81	105	1	2	8	91	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		1560	2	29	9	Y	26					117	
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-		1192	2	77	9	Y	70	156	1			31	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2	28	9	Y	25					56	
04	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	-0-		1196	2	48	9	Y	44					100	
05	1395 N	958	-0-	-437	-0-	-0-		889	2	69	9	Y	63	51	1			112	
NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2	85	9	Y	77	101	1	1	8	88	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		30	2	28	9	Y	25					113	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2	74	9	Y	67	150	1			30	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-		25	2	26	9	Y	24					54	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2	47	9	Y	43					97	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-		14	2	67	9	Y	61	50	1			108	
NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004			
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-		1354	2	59	9	Y	54	70	1	1	8	61	
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-		1683	2	19	9	Y	17					78	
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	2	52	9	Y	47	104	1			21	
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		1607	2	19	9	Y	17					38	
04	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	-0-		1191	2	32	9	Y	29					67	
05	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	-0-		1340	2	46	9	Y	42	34	1			75	
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977															
STATE OF TEXAS				WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	5094	-	5107			
12	4805 X	4624	-0-	-181	-0-	-0-		4624	2			N	-0-					29	
01	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	-0-		4671	2			N	-0-					29	
02	4312 X	4251	-0-	-61	-0-	-0-		4251	2			N	-0-					29	
03	4774 X	4251	-0-	-523	-0-	-0-		4251	2			N	-0-					29	
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-		4808	2			N	-0-					29	
*05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-		4889	2			N	-0-					29	
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			
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-	

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796	
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	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3	Y	-0-	-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-	-0-
*02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285 3	Y	-0-	-0-
*03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	Y	-0-	-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	268 3	21 9 Y	19	19
RAYDEN		695567							
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A	
12	1984 X	1778	-0-	-206	-0-	1778 3	N	-0-	153
01	1798 X	1745	-0-	-53	-0-	1745 3	N	-0-	153
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	1573 3	N	-0-	153
03	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733 3	N	-0-	153
04	1740 X	1664	-0-	-76	-0-	1664 3	N	-0-	153
05	1767 X	1734	-0-	-33	-0-	1734 3	N	-0-	153
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	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-	-0-
02	1036 #	1032	-0-	-4	-0-	1032 2	N	-0-	-0-
03	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	-0-
04	1110 #	964	-0-	-146	-0-	964 2	N	-0-	-0-
05	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	-0-
REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694	
12	3937 #	3778	-0-	-159	-0-	3778 2	N	-0-	113
01	3937 #	3727	-0-	-210	-0-	3727 2	N	-0-	113
02	3472 #	3212	-0-	-260	-0-	3212 2	N	-0-	113
03	3782 #	3539	-0-	-243	-0-	3539 2	N	-0-	113
04	3660 #	3418	-0-	-242	-0-	3418 2	N	-0-	113
05	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT	113
RAYDEN		695567							
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114	
12	2263 #	1884	-0-	-379	-0-	1884 3	N	-0-	45
01	1984 #	1915	-0-	-69	-0-	1915 3	N	-0-	45
02	1820 #	1724	-0-	-96	-0-	1713 3	11 9 N	10	55
03	2015 #	1960	-0-	-55	-0-	1872 3	88 9 N	80	135
04	1950 #	1740	-0-	-210	-0-	1657 3	83 9 N	75	26
05	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	1724 3	22 9 N	20	46
AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650							
AUTA "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467	
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)					04591 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY					163940											
SABINE STATE "12"					WELL #:	2	RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL	DEPTH	6000	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	BALANCE
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

AZALEA (DEVONIAN)					04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.					089939									
CALVERLEY					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.										109255					
RAGGETT										WELL #: 1					
										RRCID -> 119081					
										COMPL. DATE 10/12/1960					
										TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515					
12	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	3		N	-0-				199
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3		N	-0-	180	1		19
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2711	3	127	9	N	115			134
03	2831	N	2793	-0-	-38	-0-	2791	3	2	9	N	2			136
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	3	3	9	N	3			139
05	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2540	3	7	9	N	6			145

OSWALD					WELL #:	1	RRCID -> 147078	COMPL.	DATE 07/25/1960	TOTAL	DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424
12	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	3		N	-0-		147
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1058	3	9	9	N	8	155
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	981	3	40	9	N	36	191
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	3	12	9	N	11	202
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	3	12	9	N	11	213

BRYANT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 186411			COMPL.	DATE 11/11/2001			TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11470	- 11510
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2612	3	47	9	N	43					101
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	3	10	9	N	9					110
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	3	32	9	N	29					139
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	3	10	9	N	9					148
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	3	8	9	N	7					155
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	N	6					161

COG OPERATING LLC					166150										
TURNER 42					WELL #: 1										
					RRCID -> 167268										
					COMPL. DATE 02/25/1998										
					TOTAL DEPTH 16018										
					PERF.11503 - 16018										
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	182	1	186
01	1550	X	693	-0-	-857	-0-	594	3	99	9	N	90	35	8	241
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1089	3	140	9	N	127	183	1	180
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1938	3	114	9	N	104	1	8	283
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2557	3	99	9	N	90	185	1	182
*05	3100	N	3694	-0-	594	-0-	3549	3	145	9	N	132	6	8	308

AZALEA (DEVONIAN)														
COG OPERATING LLC														
SHACKELFORD "34"														
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669														
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	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-			426
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029	3	21	9	N	19			445
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-			445
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59			504
04	1020 N	937	-0-	-83	-0-	936	3	1	9	N	1	1	8	504
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-			504
FLOYD "16"														
WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810														
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2315	2	172	9	N	156	360	1	457
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2276	3	156	9	N	142			599
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2099	3	212	9	N	193	358	1	434
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2366	3	179	9	N	163			597
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2269	3	199	9	N	181	175	1	601
05	1085 N	622	-0-	-463	-0-	561	3	61	9	N	55	1	8	655
MURCHISON OIL & GAS INC														
GOLLADAY														
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570														
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1929	2	N	26			179
						29	9							
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	16	1	1884	2	N	55			234
						61	9							
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	37	185	1	86
						41	9							
03	1984 N	1756	-0-	-228	-0-	13	1	1733	2	N	9			95
						10	9							
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2179	2	N	14			109
						15	9							
*05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	19			128
						21	9							
GOLLADAY														
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506														
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1159	2	N	-0-			109
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-			109
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	N	-0-			109
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-			109
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	N	-0-			109
*05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-			109
GOLLADAY														
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406														
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3343	2	N	20			87
						22	9							
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	22			109
						24	9							
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	2	N	28			137
						31	9							
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	29			166
						32	9							
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	15	1	3230	2	N	23	162	1	27
						25	9							
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	16	1	3412	2	N	16			43
						18	9							

AZALEA (DEVONIAN)				//CONT.// 04605 222				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
MURCHISON OIL & GAS INC				//CONT.// 593920																
GOLLADAY				WELL #: T 1				RRCID -> 209770				COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		775 N	649	-0-	-126	-0-	16 1			633 2	N		-0-							181
01		744 N	620	-0-	-124	-0-	16 1			604 2	N		-0-			22	7			159
02		644 N	582	-0-	-62	-0-	14 1			568 2	N		-0-							159
03		651 N	541	-0-	-110	-0-	16 1			525 2	N		-0-							159
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	15 1			553 2	N		-0-							159
05		651 N	552	-0-	-99	-0-	16 1			536 2	N		-0-							159

FASKEN F				WELL #: 6				RRCID -> 216722				COMPL. DATE 06/14/1960				TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393				
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1			208 2	N		-0-							-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1			227 2	N		-0-							-0-
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	6 1			73 2	N		-0-							-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N		-0-							-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N		-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748																
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-

LESTER TRUST "2"				WELL #: 1				RRCID -> 176600				COMPL. DATE 01/10/2000				TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330				
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 #: 1				RRCID -> 198927				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502				
12		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	40 1			4544 3	Y		69			82	1			10
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	76 9			4249 3	Y		61			61	1			10
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	38 1			4256 3	Y		50			51	1			9
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	67 9			4703 3	Y		56			5				8
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	35 1			4517 3	Y		61			57	1			11
*05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	55 9			3842 3	Y		49			46	1			14
							40 1													
							76 9													
							38 1													
							67 9													
							35 1													
							55 9													
							40 1													
							62 9													
							43 1													
							67 9													
							42 1													
							54 9													

AZALEA (DEVONIAN)			//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748									
KING "E"			WELL #:		2 D	RRCID -> 198934		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562			
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	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	16	1	1844	3	Y	69	82	1	10
						76	9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	15	1	1722	3	Y	61	61	1	10
						67	9							
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1671	3	Y	50	51	1	9
						55	9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	16	1	1846	3	Y	56	57	1	8
						62	9							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	61	58	1	11
						67	9							
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	16	1	1454	3	Y	49	46	1	14
						54	9							

SHIDLER, MARK L., INC.					776590									
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470									
SANDEFUR "A"			WELL #:			RRCID -> 216552		COMPL. DATE 12/31/1990			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11539 - 11645			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2010														

WTG EXPLORATION					945220									
MCALISTER, O. H. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 019593		COMPL. DATE 04/21/1960			TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

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			
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4240	3	6	9	N	5			125
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4132	3	9	9	N	8			133
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	3	13	9	N	12			145
03	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2761	3	14	9	N	13			158
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3679	3	15	9	N	14			172
*05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4936	3	15	9	N	14			186

BMH (DEVONIAN)													04784 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.													035430								
PARKE, CHESTER													WELL #:	3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8341	-	8348	
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-					N	-0-					160				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160				
02	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160				
BAKERSFIELD, S. (YATES)													05160 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PECOS				
BRAZOS PETROLEUM, INC.													089939								
UNIVERSITY LANDS													WELL #:	1	RRCID -> 077590	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 1440	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-				
UNIVERSITY LANDS													WELL #:	3	RRCID -> 078211	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1494	-	1500	
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-				
BALMOREA (WOLFCAMP)													05346 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P													774719								
CLAYPOOL ESTATE 5-19													WELL #:	1	RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 11885	-	12361	
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1275	2	17	4	N	241	347	1			225				
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	265	9	89	4	N	327					552				
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	1197	2	268	9	N	244	353	1			443				
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	2	345	9	N	314	347	1			410				
04	1650	N	1283	-0-	-367	-0-	1283	2			N	-0-					410				
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-	333	1			77				
BALMORHEA (WOODFORD)													05346 503	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P													774719								
JOHNSON													WELL #:	134	RRCID -> 210831	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 10122	-	10226	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21				

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
JIN PETROLEUM LLC		432947							
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
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-
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	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283							
BARSTOW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242117		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 17902	
								PERF.17667 - 17745	
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-
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	372 N	369	-0-	-3	-0-	297 2	72 9	N	65
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	297 2	81 9	N	74
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	272 2	46 9	N	42
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	295 2	79 9	N	72
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	166 2	68 9	N	62
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	265 2	75 9	N	68
PA PROSPECT LLC		631641							
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003	
								PERF. 2720 - 3300	
12	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)														
M & W HOT OIL, INC.														
BARSTOW, NORTH SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 053515					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 18660					PERF. 4700 - 6100					CNTY: WARD				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
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-
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)														
RAIDER OIL & GAS COMPANY														
EPPENAUER 15-B														
WELL #: 2 C					RRCID -> 044640					COMPL. DATE 07/16/1968				
TOTAL DEPTH 2958					PERF. N/A					CNTY: CRANE				
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)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 068422					COMPL. DATE 08/26/1976				
TOTAL DEPTH 15940					PERF. N/A					CNTY: WARD				
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-			-0-
*05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			-0-
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.														
CHEVRON FEE														
WELL #: 1					RRCID -> 074896					COMPL. DATE 06/29/1977				
TOTAL DEPTH 12480					PERF. N/A									
12	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-			250
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			250
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			250
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			250
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			250
*05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			250
XTO ENERGY INC.														
HERD GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 058783					COMPL. DATE 03/01/1974				
TOTAL DEPTH 15721					PERF. N/A									
12	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-			22
01	14632 X	12533	-0-	-2099	-0-	12533	2			N	-0-			22
02	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-			22
03	13640 X	13511	-0-	-129	-0-	13511	2			N	-0-			22
04	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-			22
*05	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-			22
EVANS, MARY W.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 081291					COMPL. DATE 01/30/1972				
TOTAL DEPTH 16074					PERF. 12247 - 12485									
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-

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	17453 X	16458	-0-	-995	-0-	16458 3	N	-0-	226
01	17174 X	15714	-0-	-1460	-0-	15714 3	N	-0-	226
02	15036 X	14231	-0-	-805	-0-	14231 3	N	-0-	226
03	16647 X	15733	-0-	-914	-0-	15733 3	N	-0-	226
04	16110 X	13987	-0-	-2123	-0-	13987 3	N	-0-	226
05	16461 X	13066	-0-	-3395	-0-	13066 3	N	-0-	226
XTO ENERGY INC.		945936							
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074	
								PERF.12247 - 15022	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	180 2	3 9 Y	3	99
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	172 2	4 9 Y	4	103
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2	Y	-0-	103
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	166 2	2 9 Y	2	105
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	144 2	2 9 Y	2	107
*05	186 N	138	-0-	-48	-0-	135 2	3 9 Y	3	110
BEALL (MONTOKA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13437 - 16985	
12	10850 X	7830	-0-	-3020	-0-	7830 3	N	-0-	212
01	10013 X	7413	-0-	-2600	-0-	7413 3	N	-0-	212
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3	N	-0-	212
03	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3	N	-0-	212
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 3	N	-0-	212
*05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 3	N	-0-	212
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078	
								PERF.13758 - 17206	
12	372 X	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-	132
01	372 X	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-	132
02	336 X	332	-0-	-4	-0-	332 3	N	-0-	132
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	132
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	132
*05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	132
XTO ENERGY INC.		945936							
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787	
								PERF.13541 - 19160	
12	10726 X	9862	-0-	-864	-0-	9862 3	N	-0-	201
01	10726 X	9441	-0-	-1285	-0-	9433 3	8 9 N	7	208
02	9828 X	8833	-0-	-995	-0-	8829 3	4 9 N	4	212
03	10726 X	10287	-0-	-439	-0-	10283 3	4 9 N	4	216
04	10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9749 3	6 9 N	5	221
*05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10024 3	3 9 N	3	224
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13231 - 16977	
12	7099 X	6685	-0-	-414	-0-	6683 3	2 9 N	2	197
01	7099 X	6991	-0-	-108	-0-	6984 3	7 9 N	6	203
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6129 3	4 9 N	4	207
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6965 3	3 9 N	3	210
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6398 3	6 9 N	5	215
05	6541 X	4721	-0-	-1820	-0-	4717 3	4 9 N	4	219

BEALL (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
THORNTON, TATE 79															
WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755															
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	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818 3								130	
01	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2726 3								130	
02	2576 X	2437	-0-	-139	-0-	2437 3								130	
03	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2673 3								130	
04	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2545 3								130	
05	2821 X	2477	-0-	-344	-0-	2477 3								130	
EVANS, MARY W.															
WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390															
12	7626 X	6213	-0-	-1413	-0-	6213 3								-0-	
01	7378 X	5531	-0-	-1847	-0-	5526 3	5 4	Y						-0-	
02	6188 X	5712	-0-	-476	-0-	5708 3	4 4	Y						-0-	
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883 3								-0-	
04	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6104 3	1 4	Y						-0-	
05	6324 X	5897	-0-	-427	-0-	5897 3		Y						-0-	
THORNTON, JIM 80															
WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100															
12	2945 X	1227	-0-	-1718	-0-	1227 3								69	
01	3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999 3								69	
02	3052 X	2147	-0-	-905	-0-	2147 3								69	
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3								69	
04	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2785 3	1 9	N					1 8	69	
05	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354 3		N						69	
MCBIRNEY UNIT 2															
WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379															
12	15996 X	14596	-0-	-1400	-0-	14596 3								147	
01	15996 X	12495	-0-	-3501	-0-	12492 3	3 9	N						150	
02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14378 3	2 9	N						152	
03	15593 X	14274	-0-	-1319	-0-	14271 3	3 9	N						155	
04	14880 X	14147	-0-	-733	-0-	14145 3	2 9	N						157	
05	15934 X	13796	-0-	-2138	-0-	13794 3	2 9	N						159	
HERD GAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552															
12	18879 X	18101	-0-	-778	-0-	18100 3	1 9	N						143	
01	18879 X	17121	-0-	-1758	-0-	17114 3	7 9	N						149	
02	16968 X	16752	-0-	-216	-0-	16748 3	4 9	N						153	
03	18538 X	16992	-0-	-1546	-0-	16986 3	6 9	N					2 8	156	
04	17940 X	17286	-0-	-654	-0-	17283 3	3 9	N						159	
05	18538 X	16019	-0-	-2519	-0-	16015 3	4 9	N						163	
BEALL, EAST (MONTROYA)														CNTY: WARD	
SHELL WESTERN E&P															
STATE OF TEXAS "17"															
WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175															
12	4276	4276	-0-	-0-	-0-	4247 2	29 9	N						321	
01	2449	2076	-0-	-373	-0-	2066 2	10 9	N						330	
02	2212	1846	-0-	-366	-0-	1837 2	9 9	N						338	
03	2449	1028	-0-	-1421	-0-	1026 2	2 9	N						340	
04	2370	1026	-0-	-1344	-0-	1026 2		N						340	
05	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N					NO RPT	340	

BELDING (YATES)														CNTY: PECOS	
TWIN OIL CO.															
PERRY, PAULINE															
WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
PUCKETT, DOW -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A															
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-															
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	
MADERA OPERATING LLC															
IOWA REALTY TRUST "S"															
WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024															
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-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)														CNTY: STERLING	
PENRGY															
JANN															
WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A															
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			25
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			25
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-			25
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			25
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			25
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			30
JANN "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A															
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			28
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			28
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-			28
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			28
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			28
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			33

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
PENERGY		//CONT.//		651174										
RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
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	186 N	138	-0-	-48	-0-		138	2		N	-0-			19
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-			19
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-			19
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			19
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			19
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6			25
BIG SPRING (ATOKA)				08044 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOWARD				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
SATTERWHITE, W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 115054		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9150 - 9177				
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-
CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554										
HIGHWAY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 098638		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 3380 - 3626				
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 01/25/2013 - P & A 01-25-13														
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
GILLIHAN		WELL #:		3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
12	2674 N	516	-0-	-2158	-0-	516	3			Y	-0-			104
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3			107
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5			112
03	INC G-10	638	-0-	638	-0-	635	3	3	9	Y	3			115
04	INC G-10	814	-0-	814	-0-	1452	3	15	9	Y	14			129
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1452				Y	NO RPT			129
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375				
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-			138
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	610	3	1	9	N	1			139
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	525	3	2	9	N	2			141
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	411	3	2	9	N	2			143
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			143
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			143
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310				
12	775 X	714	-0-	-61	-0-	8	1	706	2	N	-0-			-0-
01	744 X	697	-0-	-47	-0-	7	1	690	2	N	-0-			-0-
02	672 X	612	-0-	-60	-0-	3	1	609	2	N	-0-			-0-
03	713 X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	690 X	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05	713 X	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-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
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	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
CREWS & MAST UNIT											
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2	Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
CREWS & MAST											
12	31 X	2	-0-	-29	-0-		2 2	Y	-0-		1
01	8 X	3	-0-	-5	-0-		3 2	Y	-0-		1
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2	Y	-0-		1
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2	Y	-0-		1
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-		7 2	Y	-2	1 1	2
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	1 1	1
CREWS & MAST "A"											
12	248 N	151	-0-	-97	-0-		121 2	30 9 Y	27	17 1	20
01	217 N	135	-0-	-82	-0-		111 2	24 9 Y	22	20 1	22
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		210 2	15 9 Y	14	26 1	10
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		233 2	23 9 Y	21	21 1	10
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		181 2	39 9 Y	35	38 1	7
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	33	38 1	2
HALL, G. T.											
12	6 X	4	-0-	-2	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2	Y	-0-		-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-		3 2	Y	-0-		-0-
03	7 X	4	-0-	-3	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
04	7 X	4	-0-	-3	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, G. T. "A"											
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-		4 2	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, G. T. "A"											
12	31 X	21	-0-	-10	-0-		21 2	Y	-0-		-0-
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37 2	Y	-0-		-0-
02	28 X	14	-0-	-14	-0-		14 2	Y	-0-		-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-		22 2	Y	-0-		-0-
04	30 X	20	-0-	-10	-0-		20 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.//		047200													
MATHEWS, FANNIE				WELL #:		1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH		3033 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	8 X		6	-0-	-2	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
01	11 X		11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-				-0-			
02	10 X		4	-0-	-6	-0-		4 2			Y	-0-				-0-			
03	10 X		6	-0-	-4	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
04	11 X		6	-0-	-5	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
05	11 X		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-			
MAYO "A"				WELL #:		1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH		3120 PERF. N/A					
12	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
01	11 N		11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-				-0-			
02	10 N		4	-0-	-6	-0-		4 2			Y	-0-				-0-			
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
04	11 N		6	-0-	-5	-0-		6 2			Y	-0-				-0-			
05	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-			
MAYO "B"				WELL #:		1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH		3138 PERF. N/A					
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
01	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				-0-			
02	3 N		1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-				-0-			
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
04	4 N		2	-0-	-2	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-			
ELAM				WELL #:		1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		3127 PERF. N/A					
12	13 N		13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-				-0-			
01	22 N		22	-0-	-0-	-0-		22 2			Y	-0-				-0-			
02	28 N		8	-0-	-20	-0-		8 2			Y	-0-				-0-			
03	13 N		13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-				-0-			
04	30 N		12	-0-	-18	-0-		12 2			Y	-0-				-0-			
05	8 N		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-			
MAYO				WELL #:		1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		3127 PERF. N/A					
12	19 N		19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-				-0-			
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-		34 2			Y	-0-				-0-			
02	28 N		13	-0-	-15	-0-		13 2			Y	-0-				-0-			
03	31 N		19	-0-	-12	-0-		19 2			Y	-0-				-0-			
04	30 N		18	-0-	-12	-0-		18 2			Y	-0-				-0-			
05	13 N		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-			
DEFORD-WHITE				WELL #:		1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH		3063 PERF. 2970 - 3017					
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
01	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				-0-			
02	3 N		1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-				-0-			
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
04	4 N		2	-0-	-2	-0-		2 2			Y	-0-				-0-			
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-			
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH		3110 PERF. 2990 - 3038					
12	1023 X		934	-0-	-89	-0-		810 2		124 9	Y	113		95 1		35			
01	1023 X		907	-0-	-116	-0-		799 2		108 9	Y	98		110 1		23			
02	924 X		810	-0-	-114	-0-		711 2		99 9	Y	90		100 1		13			
03	992 X		811	-0-	-181	-0-		698 2		113 9	Y	103		101 1		15			
04	930 X		445	-0-	-485	-0-		364 2		81 9	Y	74		70 1		19			
05	930 X		-0-	-0-	-930	-0-					Y	83		80 1		22			

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.// 047200											
DEFORD-WHITE				WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			Y	-0-			-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-			-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-			6 2			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
WHITE UNIT				WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 - 3025			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-			3 2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
MAYO, C.				WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 - 3069			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-			7 2			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			-0-
BLOCK C - 23 (SILURIAN)				09050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
TUBB ESTATE "22"				WELL #: 2		RRCID -> 156421		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 19570		PERF. 14121 - 19300			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103	103 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
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			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 3			Y	-0-			-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS -V-				WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	72	87 1		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	55 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-			83 3	107 9		Y	97	77 1		20
05	INC G-10	130	-0-	130	130			38 3	92 9		Y	84	74 1		30

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS										
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770															
B & W		WELL #:		2702	RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2816	-	3002						
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		1612 #	968	-0-	-644	-0-			968 3			N	-0-						-0-
01		1612 #	961	-0-	-651	-0-			961 3			N	-0-						-0-
02		916 R	916	-0-	-0-	-0-			916 3			N	-0-						-0-
03		930 R	930	-0-	-0-	-0-			930 3			N	-0-						-0-
04		930 #	906	-0-	-24	-0-			906 3			N	-0-						-0-
05		1023 #	884	-0-	-139	-0-			884 3			N	-0-						-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854															
TEXU -F-				WELL #:		1	RRCID -> 030729		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2800	-	3000				
12		217 N	181	-0-	-36	-0-			181 2			N	-0-						-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-						-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-			308 2			N	-0-						-0-
03		186 N	97	-0-	-89	-0-			97 2			N	-0-						-0-
04		180 N	51	-0-	-129	-0-			51 2			N	-0-						-0-
05		341 N	20	-0-	-321	-0-			20 2			N	-0-						-0-
UNIVERSITY "27"				WELL #:		1	RRCID -> 060729		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH	8605	PERF. N/A						
12		2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-						-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P & A 02-14-13																			
UNIVERSITY "21"				WELL #:		1	RRCID -> 061557		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A						
12		124 N	94	-0-	-30	-0-			94 2			N	-0-						-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-						-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-			51 2			N	-0-						-0-
04		90 N	27	-0-	-63	-0-			27 2			N	-0-						-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-			11 2			N	-0-						-0-
UNIVERSITY 12-F				WELL #:		3	RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH	10265	PERF. 2829	-	3005				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-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-						Y	-0-						-0-
UNIVERSITY 12-F				WELL #:		2	RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH	10297	PERF. 2823	-	2921				
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	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-
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											
UNIVERSITY "26"		WELL #:		2		RRCID -> 170539		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2835 - 3053			
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	31 N	9	-0-	-22	-0-			9 2			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-			9 2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-			2 2			N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			N	-0-			-0-
*05	62 N	4	-0-	-58	-0-			4 2			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	T. A.	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-

TEXU "R"		WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947			
12	372 N	29	-0-	-343	-0-			29 3			N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-			199 3			N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-			361 3			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-			258 3			N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319 3			N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-			341 3			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)		WELL #:		09269 003 020522 1		RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640			
AMTEX ENERGY, INC.															
LOWE, RALPH ESTATE															
12	589 #	428	-0-	-161	-0-			149 2	279 9	N	254	177 1		385	
01	589 #	520	-0-	-69	-0-			305 2	215 9	N	195			580	
02	532 #	299	-0-	-233	-0-			81 2	218 9	N	198	540 1		238	
03	589 #	316	-0-	-273	-0-			97 2	219 9	N	199	174 1		263	
04	570 #	494	-0-	-76	-0-			256 2	238 9	N	216	176 1		303	
05	527 #	444	-0-	-83	-0-			151 2	293 9	N	266	346 1		223	

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)										//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION												027200							
COOPER "43"										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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	7905 X	3489	-0-	-4416	-0-	3489	3				Y	-0-					30		
01	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10672	3		3	9	Y	3		22	1		11		
02	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10672	3		43	9	Y	39		8	1		42		
03	8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	7166	3		88	9	Y	80		35	1		87		
04	10320 X	7498	-0-	-2822	-0-	7478	3		20	9	Y	18					105		
05	11873 X	4533	-0-	-7340	-0-	4508	3		25	9	Y	23		109	1	2 8	17		
COOPER 49										WELL #:		2UT	RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL	DEPTH 16994	PERF.12544	- 12924
12	9920 X	9677	-0-	-243	-0-	9664	3		13	9	N	12					41		
01	9920 X	8900	-0-	-1020	-0-	8893	3		7	9	N	6					47		
02	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8022	3		3	9	N	3					50		
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3		2	9	N	2					52		
04	1200 X	791	-0-	-409	-0-	791	3				N	-0-					52		
05	1240 X	406	-0-	-834	-0-	406	3				N	-0-					52		
MOSBACHER ENERGY COMPANY										589984			RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL	DEPTH 16750	PERF. N/A	
PYOTE GAS UNIT #5										WELL #:		1 A							
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-					-0-		
01	744 X	728	-0-	-16	-0-	728	2				N	-0-					-0-		
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	2				N	-0-					-0-		
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2				N	-0-					-0-		
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-					-0-		
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936			RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968	TOTAL	DEPTH 13369	PERF. N/A	
PYOTE GAS UNIT NO. 3										WELL #:		1							
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2				Y	-0-					-0-		
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2				Y	-0-					-0-		
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2				Y	-0-					-0-		
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2				Y	-0-					-0-		
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2				Y	-0-					-0-		
*05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2				Y	-0-					-0-		
PYOTE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1	RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968	TOTAL	DEPTH 14390	PERF. N/A	
12	21979 X	21763	-0-	-216	-0-	21742	2		21	9	Y	19					27		
01	21979 X	12699	-0-	-9280	-0-	12689	2		10	9	Y	9					36		
02	19404 X	13955	-0-	-5449	-0-	13949	2		6	9	Y	5		21	1		20		
03	21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339	2		13	9	Y	12		2	8		30		
04	20790 X	19832	-0-	-958	-0-	19821	2		11	9	Y	10		19	1		21		
*05	21483 X	20976	-0-	-507	-0-	20968	2		8	9	Y	7					28		
PYOTE GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1 U	RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969	TOTAL	DEPTH 17274	PERF. N/A	
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	INC G-10	-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-		

BLOCK 16 (DEVONIAN)												//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD										
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936																		
PYOTE GAS UNIT NO. 7												WELL #: 1 U				RRCID -> 047153				COMPL. DATE 09/03/1969				TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
THORNTON, BLUFORD												WELL #: 1 U				RRCID -> 047928				COMPL. DATE 02/14/1970				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1747	3				Y		-0-								-0-	
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1834	3	1	4		Y		-0-								-0-	
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1546	3	1	4		Y		-0-								-0-	
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1796	3				Y		-0-								-0-	
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1732	3				Y		-0-								-0-	
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1823	3				Y		-0-								-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 11												WELL #: 1				RRCID -> 050561				COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045						
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1761	2				N		-0-								-0-	
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1743	2				N		-0-								-0-	
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1591	2				N		-0-								-0-	
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1808	2				N		-0-								-0-	
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1755	2				N		-0-								-0-	
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1811	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-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								1	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								1	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								1	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		2		2	8					1	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								1	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								1	
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-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)											
XTO ENERGY INC.											
MCDONALD, MYRTLE ET AL											
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 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	T. A.	28487	-0-	28487	139246	28487	3				-0-
01	165460 X	26214	-0-	-139246	-0-	26197	3	17	4	Y	-0-
02	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	25015	3	13	4	Y	-0-
03	27559 X	26450	-0-	-1109	-0-	26449	3	1	4	Y	-0-
04	26670 X	25835	-0-	-835	-0-	25825	3	3	4	Y	-0-
						7	9				
05	27559 X	26492	-0-	-1067	-0-	26482	3	10	9	Y	2
CAMPBELL ESTATE ET AL											
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A											
12	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			Y	-0-
01	13330 X	12736	-0-	-594	-0-	12728	3	8	4	Y	-0-
02	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13341	3	7	4	Y	-0-
03	14570 X	14194	-0-	-376	-0-	14193	3	1	4	Y	-0-
04	14100 X	13152	-0-	-948	-0-	13150	3	2	4	Y	-0-
05	14570 X	13785	-0-	-785	-0-	13785	3			Y	-0-
DOBBINS, W. T.											
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A											
12	31062 X	30144	-0-	-918	-0-	29938	2	206	9	Y	150
01	31062 X	29332	-0-	-1730	-0-	29072	2	260	9	Y	117
02	T. A.	27058	-0-	27058	27058	26843	2	215	9	Y	166
03	T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049	2	179	9	Y	199
04	T. A.	29198	-0-	29198	86484	29011	2	187	9	Y	243
*05	116750 X	30266	-0-	-86484	-0-	30060	2	206	9	Y	152
FORTSON GAS UNIT											
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A											
12	19220 X	15894	-0-	-3326	-0-	15717	2	177	9	Y	113
01	18631 X	11141	-0-	-7490	-0-	11058	2	83	9	Y	118
02	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16857	2	111	9	Y	76
03	18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993	2	56	9	Y	73
04	18000 X	12788	-0-	-5212	-0-	12769	2	19	9	Y	90
*05	18786 X	10682	-0-	-8104	-0-	10678	2	4	9	Y	31
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PYOTE GAS UNIT NO 2											
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF. 12081 - 12441											
12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			Y	1
01	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			Y	1
02	10696 X	10460	-0-	-236	-0-	10460	2			Y	-0-
03	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			Y	-0-
04	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			Y	-0-
*05	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16610	2	2	9	Y	2

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.															
HILL UNIT															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
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	EOM BALANCE
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13602	3	18	9	Y	16				130
01	12679 X	12449	-0-	-230	-0-	12410	3	39	9	Y	35				165
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12855	3	22	9	Y	20				185
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13934	3	7	9	Y	6				191
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14059	3	25	9	Y	23				214
*05	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14382	3	12	9	Y	11				225
CAMPBELL ESTATE ETAL													WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
12	26505 X	8014	-0-	-18491	-0-	7985	3	29	9	Y	26	52	0		7
01	25854 X	904	-0-	-24950	-0-	897	3	7	4	Y	-0-	7	0		-0-
02	18900 X	353	-0-	-18547	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
03	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-				-0-
04	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-				-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-				-0-
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	2	2	8		-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.)														
APACHE CORPORATION														
COOPER -43-														
09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
027200														
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 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	26753 X	26753	-0-	-0- B	-0-	26694	3	59	9	Y	54			96
01	25885 X	25053	-0-	-832 B	-0-	24962	3	91	9	Y	83	69	1	110
02	25504 X	25504	-0-	-0- B	-0-	25413	3	91	9	Y	83	78	1	115
03	26753 X	24290	-0-	-2463 B	-0-	24251	3	39	9	Y	35	95	1	55
04	25890 X	24508	-0-	-1382 B	-0-	24434	3	74	9	Y	67			122
05	28241 X	23005	-0-	-5236 B	-0-	22929	3	76	9	Y	69	136	1	55
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 13255 - 16419														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-			-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7706 JV-P STALLING														
041867														
WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A														
12	8138 X	8138	-0-	-0- B	-0-	8135	2	3	9	N	3			155
01	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7594	2	52	9	N	47			202
02	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	6433	2	15	9	N	14			216
03	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7217	2	14	9	N	13			229
04	6870 X	6746	-0-	-124 B	-0-	6734	2	12	9	N	11			240
05	7099 X	6263	-0-	-836 B	-0-	6263	2			N	-0-			240
CML EXPLORATION, LLC														
PYOTE GAS UNIT NO. 11														
120648														
WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF. 15759 - 16678														
12	2635 X	2513	-0-	-122 B	-0-	2513	3			N	-0-			36
01	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-			36
02	2296 X	1839	-0-	-457 B	-0-	1839	3			N	-0-			36
03	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-			36
04	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-			36
05	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2790	3			N	-0-			36
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
HALL, G. T. 31														
216378														
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF. 15823 - 16252														
12	14818 X	-0-	-0-	-14818 B	-0-					N	-0-			322
01	9858 X	5051	-0-	-4807 B	-0-	5051	3			N	-0-			322
02	6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	6453	3	34	9	N	31	166	1	187
03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7134	3	68	9	N	62			249
04	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	5409	3	22	9	N	20			269
*05	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3			N	-0-			269
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
945936														
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
12	10757 X	9212	-0-	-1545 B	-0-	9131	2	81	9	Y	74			190
01	11098 X	8071	-0-	-3027 B	-0-	7985	2	86	9	Y	78			268
02	10024 X	6158	-0-	-3866 B	-0-	6046	2	112	9	Y	102	167	1	203
03	11098 X	6195	-0-	-4903 B	-0-	6132	2	63	9	Y	57			260
04	8910 X	8437	-0-	-473 B	-0-	8356	2	81	9	Y	74	148	1	186
*05	11725 X	11725	-0-	-0- B	-0-	11627	2	98	9	Y	89			275

BLOCK 16 (ELLEN.)				//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
THORNTON, BLUFORD				WELL #:		1 L	RRCID -> 047929	COMPL. DATE 02/10/1970	TOTAL	DEPTH 17000	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
12	6603 X	6646	-0-	43 B	-56107	6646	3			Y	-0-				-0-
01	6603 X	6473	-0-	-130 B	-56107	6469	3		4 4	Y	-0-				-0-
02	5124 X	6287	-0-	1163 B	-54944	6284	3		3 4	Y	-0-				-0-
03	5673 X	7118	-0-	1445 B	-53499	7118	3			Y	-0-				-0-
04	5490 X	6864	-0-	1374 B	-52125	6863	3		1 4	Y	-0-				-0-
05	5673 X	2022	-0-	-3651 B	-52125	2022	3			Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #:		2	RRCID -> 048513	COMPL. DATE 06/14/1970	TOTAL	DEPTH 17648	PERF. N/A				
12	1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116	2			Y	-0-				-0-
01	1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	1088	2			Y	-0-				-0-
02	980 N	949	-0-	-31 B	-0-	949	2			Y	-0-				-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	2			Y	-0-				-0-
04	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971	2			Y	-0-				-0-
*05	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	988	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	29182 X	29182	-0-	-0- B	-0-	28882	2	300 9	N	273	181 1				205
01	28179 X	27225	-0-	-954 B	-0-	26928	2	297 9	N	270	369 1				106
02	26400 X	26400	-0-	-0- B	-0-	26114	2	286 9	N	260	192 1				174
03	29171 X	27966	-0-	-1205 B	-0-	27660	2	306 9	N	278	371 1				81
04	28414 X	28414	-0-	-0- B	-0-	28144	2	270 9	N	245	189 1				137
*05	29233 X	29132	-0-	-101 B	-0-	28884	2	248 9	N	225	171 1				191
WATSON, L. A., ET AL				WELL #:		1 L	RRCID -> 048903	COMPL. DATE 09/02/1970	TOTAL	DEPTH 16750	PERF. N/A				
12	23901 X	22802	-0-	-1099 B	-6467	22539	3	263 9	Y	239	270 0				64
01	22971 X	16939	-0-	-6032 B	-6467	16776	3	13 4	Y	136	145 0				55
						150 9									
02	20748 X	20860	-0-	112 B	-6355	20576	3	11 4	Y	248	192 0				111
						273 9									
03	22971 X	20903	-0-	-2068 B	-6355	20525	3	1 4	Y	343	291 0				163
						377 9									
04	22110 X	21747	-0-	-363 B	-6355	21695	3	2 4	Y	45	191 0				17
						50 9									
05	23095 X	22341	-0-	-754 B	-6355	22211	3	130 9	Y	118	107 0				28
PYOTE GAS UNIT NO. 13				WELL #:		2	RRCID -> 048935	COMPL. DATE 11/30/1996	TOTAL	DEPTH 16760	PERF.15795 - 16611				
12	1913 X	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			Y	-0-				-0-
01	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			Y	-0-				-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			Y	-0-				-0-
03	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			Y	-0-				-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			Y	-0-				-0-
*05	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL				WELL #:		1 L	RRCID -> 053305	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL	DEPTH 16852	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE, ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 054039														
COMPL. DATE 11/25/1972														
TOTAL DEPTH 16800														
PERF. N/A														
CNTY: WARD														
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	24939 X	24939	-0-	-0- B	-0-	24849	3	90	9	Y	82	131	0	22
01	24118 X	19544	-0-	-4574 B	-0-	19468	3	15	4	Y	55	55	0	22
						61	9							
02	22854 X	22854	-0-	-0- B	-0-	22775	3	12	4	Y	61	56	0	27
						67	9							
03	25017 X	23787	-0-	-1230 B	-0-	23719	3	1	4	Y	61	59	0	29
						67	9							
04	24120 X	23091	-0-	-1029 B	-0-	23005	3	3	4	Y	75	76	0	28
						83	9							
05	25296 X	24078	-0-	-1218 B	-0-	24033	3	45	9	Y	41	59	0	10
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 055817														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 16900														
PERF.15554 - 16575														
12	23498 X	22866	-0-	-632 B	-0-	22767	2	99	9	Y	90	159	1	79
01	23281 X	22232	-0-	-1049 B	-0-	22160	2	72	9	Y	65	104	1	40
02	20720 X	20499	-0-	-221 B	-0-	20418	2	81	9	Y	74	49	1	65
03	22940 X	22590	-0-	-350 B	-0-	22480	2	110	9	Y	100	63	1	102
04	22200 X	21957	-0-	-243 B	-0-	21893	2	64	9	Y	58	66	1	94
05	22878 X	22653	-0-	-225 B	-0-	22588	2	65	9	Y	59	97	1	56
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600														
COMPL. DATE 04/11/1974														
TOTAL DEPTH 16834														
PERF. N/A														
12	21266 X	18931	-0-	-2335 B	-0-	18620	2	311	9	Y	283	234	1	208
01	19003 X	15596	-0-	-3407 B	-0-	15461	2	135	9	Y	123	122	1	209
02	20020 X	20020	-0-	-0- B	-0-	19827	2	193	9	Y	175	241	1	143
03	19434 X	19434	-0-	-0- B	-0-	19259	2	175	9	Y	159	129	1	173
04	18540 X	17815	-0-	-725 B	-0-	17631	2	184	9	Y	167	1	8	339
*05	22165 X	15576	-0-	-6589 B	-0-	15435	2	141	9	Y	128	302	1	165
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048														
COMPL. DATE 04/22/1995														
TOTAL DEPTH 16850														
PERF.16317 - 16720														
12	2170 N	2050	-0-	-120 B	-0-	2050	2			N	-0-			63
01	2139 N	2023	-0-	-116 B	-0-	2019	2	4	9	N	4			67
02	1904 N	1829	-0-	-75 B	-0-	1826	2	3	9	N	3			70
03	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2	2	9	N	2			72
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1950	2	2	9	N	2			74
*05	2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2001	2	1	9	N	1			75
BLOCK 16 (MONTROYA)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 192270														
COMPL. DATE 07/07/2002														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.12800 - 17750														
CNTY: WARD														
12	7533 X	5684	-0-	-1849	-0-	5628	2	56	9	N	51			159
01	7533 X	6063	-0-	-1470	-0-	620	1	5391	2	N	47			206
						52	9							
02	6804 X	5316	-0-	-1488	-0-	560	1	4728	2	N	25			231
						28	9							
03	6076 X	5147	-0-	-929	-0-	620	1	4462	2	N	59	177	1	113
						65	9							
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-	580	1	5314	2	N	41			154
						45	9							
*05	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	600	1	5857	2	N	31			185
						34	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200								
COOPER 49		WELL #:		1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419		
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	4805 X	1909	-0-	-2896	-0-	1907	3	2	9	Y	2	27
01	3937 X	675	-0-	-3262	-0-	671	3	4	9	Y	4	31
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-	31
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4	35
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3	38
*05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-	38

COOPER "43"		WELL #:		1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460		
12	14787 X	12920	-0-	-1867	-0-	12891	3	29	9	Y	26	29
01	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13965	3	87	9	Y	79	87
02	12544 X	11962	-0-	-582	-0-	11914	3	48	9	Y	44	61 1
03	13888 X	12154	-0-	-1734	-0-	12134	3	20	9	Y	18	55 1
04	13590 X	13021	-0-	-569	-0-	12981	3	40	9	Y	36	3 8
05	14043 X	13455	-0-	-588	-0-	13415	3	40	9	Y	36	72 1

COOPER "43"		WELL #:		2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
12	12834 X	5528	-0-	-7306	-0-	5511	3	17	9	Y	15	60
01	10912 X	4	-0-	-10908	-0-	4	3			Y	-0-	44 1
02	11452 X	35	-0-	-11417	-0-	34	3	1	9	Y	1	12 1
03	12679 X	206	-0-	-12473	-0-	206	3			Y	-0-	4 1
04	12270 X	329	-0-	-11941	-0-	329	3			Y	-0-	1
*05	30049 X	30049	-0-	-0-	-0-	29953	3	96	9	Y	87	18 1

COOPER 49		WELL #:		2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1127	3	1	9	Y	1	15
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	3	7	9	Y	6	21
02	1008 N	617	-0-	-391	-0-	617	3			Y	-0-	21
03	3100 N	7397	-0-	4297	-0-	7389	3	8	9	Y	7	28
04	3000 N	8706	-0-	5706	-0-	8699	3	7	9	Y	6	34
*05	3100 N	7920	-0-	4820	-0-	7914	3	6	9	Y	5	39

COOPER "43"		WELL #:		3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
12	10943 X	7962	-0-	-2981	-0-	7933	3	29	9	Y	26	48
01	8556 X	8122	-0-	-434	-0-	8122	3			Y	-0-	35 1
02	10444 X	6194	-0-	-4250	-0-	6194	3			Y	-0-	9 1
03	11563 X	10456	-0-	-1107	-0-	10448	3	8	9	Y	7	3 1
04	11190 X	8917	-0-	-2273	-0-	8892	3	25	9	Y	23	31
05	8122 X	6636	-0-	-1486	-0-	6604	3	32	9	Y	29	37 1

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183		
12	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11772	3	23	9	N	21	133
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3			N	-0-	133
02	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11842	3	11	9	N	10	143
03	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12622	3	14	9	N	13	156
04	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9663	3	6	9	N	5	161
*05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10932	3	3	9	N	3	164

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
KELLISON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270														
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	112 N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WOOD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	420 N	46	-0-	-374	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC														
PYOTE GAS UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100														
12	22971 X	19984	-0-	-2987	-0-	19863	2	121	9	N	110			243
01	25027 X	25027	-0-	-0-	-0-	24904	2	123	9	N	112	189	1	166
02	19824 X	18587	-0-	-1237	-0-	18485	2	102	9	N	93			259
03	21948 X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67	9	N	61	190	1	130
04	22110 X	20816	-0-	-1294	-0-	20717	2	99	9	N	90			220
05	22847 X	18464	-0-	-4383	-0-	18380	2	84	9	N	76	185	1	111

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	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-

HILL UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
12	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			Y	-0-			3
01	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			Y	-0-			3
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-			3
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	Y	8			11
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	Y	3			14
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	Y	1			15

WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-			-0-
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	3	3	4	Y	-0-			-0-
02	5740 X	4103	-0-	-1637	-0-	4101	3	2	4	Y	-0-			-0-
03	6355 X	4623	-0-	-1732	-0-	4623	3			Y	-0-			-0-
04	6150 X	4445	-0-	-1705	-0-	4444	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PATHOMACK 55														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
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	35030 X	34160	-0-	-870	-0-	33964 3	1 4	Y	177	166	0			47
01	34441 X	33938	-0-	-503	-0-	33784 3	20 4	Y	122	120	0			49
02	30688 X	30634	-0-	-54	-0-	30478 3	16 4	Y	127	119	0			57
03	33976 X	32979	-0-	-997	-0-	32848 3	1 4	Y	118	119	0			56
04	32880 X	32622	-0-	-258	-0-	32386 3	4 4	Y	211	187	0			80
05	33976 X	31319	-0-	-2657	-0-	31205 3	114 9	Y	104	159	0			25
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21469 3	24 9	Y	22	22	0			6
01	20584 X	19251	-0-	-1333	-0-	19160 3	13 4	Y	71	48	0			29
02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	18976 3	10 4	Y	56	60	0			25
03	21483 X	18690	-0-	-2793	-0-	18649 3	1 4	Y	36	44	0			17
04	20790 X	19521	-0-	-1269	-0-	19501 3	2 4	Y	16	27	0			6
05	21483 X	15699	-0-	-5784	-0-	15681 3	18 9	Y	16	18	0			4
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222														
12	14880 X	10767	-0-	-4113	-0-	10719 3	48 9	Y	44	44	0			12
01	13733 X	10908	-0-	-2825	-0-	10871 3	7 4	Y	27	28	0			11
02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10743 3	6 4	Y	43	35	0			19
03	11439 X	11200	-0-	-239	-0-	11165 3	35 9	Y	32	36	0			15
04	11070 X	10198	-0-	-872	-0-	10179 3	1 4	Y	16	25	0			6
05	11439 X	9951	-0-	-1488	-0-	9925 3	26 9	Y	24	24	0			6
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
12	20584 X	20487	-0-	-97	-0-	20478 3	9 9	Y	8	6	0			2
01	20584 X	20425	-0-	-159	-0-	20410 3	12 4	Y	3	4	0			1
02	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18350 3	9 4	Y	-0-	1	0			-0-
03	19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19747 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19537 3	2 4	Y	-0-					-0-
05	19964 X	18383	-0-	-1581	-0-	18379 3	4 9	Y	4	3	0			1
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
12	17081 X	16938	-0-	-143	-0-	16857 3	81 9	Y	74	58	0			20
01	17205 X	16398	-0-	-807	-0-	16224 3	11 4	Y	148	108	0			60
02	15540 X	15223	-0-	-317	-0-	15044 3	8 4	Y	155	145	0			70
03	17205 X	15776	-0-	-1429	-0-	15761 3	1 4	Y	13	77	0			6
04	16380 X	16376	-0-	-4	-0-	16363 3	2 4	Y	10	12	0			4
05	16926 X	12470	-0-	-4456	-0-	12452 3	18 9	Y	16	16	0			4

BLOCK 16 (MONTOKA)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT 11														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
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	8866 X	8421	-0-	-445	-0-	8421	3						-0-	
01	8773 X	8526	-0-	-247	-0-	8526	3	6	4	Y	-0-		-0-	
02	7784 X	7606	-0-	-178	-0-	7606	3	4	4	Y	2	1	0	1
03	8618 X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0	6
04	8280 X	7988	-0-	-292	-0-	7967	3	1	4	Y	18	17	0	7
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	8303	3	9	9	Y	8	13	0	2
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
12	16027 X	12859	-0-	-3168	-0-	12840	3	19	9	Y	17	12	0	5
01	15686 X	14479	-0-	-1207	-0-	14364	3	8	4	Y	97	63	0	39
02	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13709	3	7	4	Y	65	75	0	29
03	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14802	3	1	4	Y	67	64	0	32
04	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	36	54	0	14
05	14632 X	14602	-0-	-30	-0-	14599	3	3	9	Y	3	16	0	1
BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10219	3	15	9	Y	14	16	0	4
01	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9707	3	5	4	Y	39	27	0	16
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9923	3	4	4	Y	42	39	0	19
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			Y	-0-	19	0	-0-
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10302	3	1	4	Y	53	33	0	20
*05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10625	3	15	9	Y	14	31	0	3
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
12	15500 X	14663	-0-	-837	-0-	14554	3	109	9	Y	99	76	0	26
01	15283 X	14738	-0-	-545	-0-	14633	3	9	4	Y	87	78	0	35
02	13804 X	13177	-0-	-627	-0-	13155	3	7	4	Y	14	43	0	6
03	14787 X	13768	-0-	-1019	-0-	13744	3	1	4	Y	21	17	0	10
04	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	14040	3	2	4	Y	23	24	0	9
05	14725 X	12050	-0-	-2675	-0-	11994	3	56	9	Y	51	48	0	12
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-

BLOCK 16 (MONTOKA)														
XTO ENERGY INC.														
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
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	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6233 3	24 9	N	22					200
01	5890 X	5065	-0-	-825	-0-	5023 3	42 9	N	38	177	1			61
02	5320 X	5125	-0-	-195	-0-	5111 3	14 9	N	13					74
03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5495 3	24 9	N	22					96
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5826 3	26 9	N	24					120
05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	5581 3	23 9	N	21					141
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
12	17267 X	15745	-0-	-1522	-0-	15662 3	83 9	Y	75	79	0			20
01	17887 X	15359	-0-	-2528	-0-	15303 3	6 4	Y	45	47	0			18
02	16156 X	14837	-0-	-1319	-0-	14775 3	5 4	Y	52	47	0			23
03	17887 X	14886	-0-	-3001	-0-	14842 3	44 9	Y	40	44	0			19
04	16770 X	15094	-0-	-1676	-0-	15047 3	1 4	Y	42	45	0			16
05	16430 X	12177	-0-	-4253	-0-	12157 3	20 9	Y	18	30	0			4
LOWE, RALPH ESTATE 77														
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	14898 3	124 9	Y	113	114	0			30
01	15066 X	14862	-0-	-204	-0-	14718 3	10 4	Y	122	103	0			49
02	12768 X	12171	-0-	-597	-0-	12025 3	8 4	Y	125	118	0			56
03	14136 X	13435	-0-	-701	-0-	13241 3	1 4	Y	175	148	0			83
04	13680 X	12106	-0-	-1574	-0-	11888 3	2 4	Y	196	205	0			74
05	14136 X	10323	-0-	-3813	-0-	10189 3	134 9	Y	122	167	0			29
WATSON, L. A.														
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626														
12	18321 X	17696	-0-	-625	-0-	17575 3	121 9	Y	110	112	0			29
01	18321 X	17784	-0-	-537	-0-	17692 3	11 4	Y	74	73	0			30
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16938 3	9 4	Y	80	74	0			36
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179 3	1 4	Y	118	98	0			56
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17550 3	2 4	Y	58	92	0			22
05	18848 X	15015	-0-	-3833	-0-	14958 3	57 9	Y	52	62	0			12
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845														
12	4030 X	3173	-0-	-857	-0-	3153 3	20 9	Y	18	14	0			5
01	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	2215 3	2 4	Y	10	11	0			4
02	3416 X	2485	-0-	-931	-0-	2483 3	2 4	Y	-0-	4	0			-0-
03	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886 3		Y	-0-					-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3		Y	-0-					-0-
05	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619 3		Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	11036 X	9926	-0-	-1110	-0-	9926 3	-0-	2 0	-0-					
01	10726 X	9759	-0-	-967	-0-	9750 3	2	1 0	1					
						2 9								
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9804 3	6	4 0	3					
						7 9								
03	10788 X	9266	-0-	-1522	-0-	9233 3	30	19 0	14					
04	10440 X	9202	-0-	-1238	-0-	9171 3	27	31 0	10					
						30 9								
05	10881 X	8865	-0-	-2016	-0-	8861 3	4	13 0	1					
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133														
12	16492 X	16486	-0-	-6	-0-	16465 3	19	27 0	5					
01	16244 X	15679	-0-	-565	-0-	15661 3	6	9 0	2					
						7 9								
02	14672 X	14389	-0-	-283	-0-	14374 3	6	5 0	3					
						7 9								
03	16492 X	14519	-0-	-1973	-0-	14517 3	1	3 0	1					
						1 9								
04	15960 X	15211	-0-	-749	-0-	15209 3	-0-	1 0	-0-					
05	16492 X	12033	-0-	-4459	-0-	12033 3	-0-		-0-					
PYOTE GAS UNIT 7														
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625														
12	26691 X	26244	-0-	-447	-0-	26125 3	108	102 0	29					
01	26474 X	26284	-0-	-190	-0-	26080 3	171	131 0	69					
						188 9								
02	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	23518 3	93	120 0	42					
						102 9								
03	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	25394 3	130	110 0	62					
						143 9								
04	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	24999 3	191	181 0	72					
						210 9								
05	25420 X	24444	-0-	-976	-0-	24342 3	93	143 0	22					
MCBIRNEY UNIT 2														
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280														
12	20274 X	17272	-0-	-3002	-0-	17232 3	36	28 0	10					
01	18910 X	14706	-0-	-4204	-0-	14674 3	19	21 0	8					
						21 9								
02	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17365 3	7	12 0	3					
						8 9								
03	18910 X	18421	-0-	-489	-0-	18385 3	32	20 0	15					
						35 9								
04	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17289 3	16	25 0	6					
						18 9								
05	19251 X	15311	-0-	-3940	-0-	15298 3	12	15 0	3					
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)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
HILL UNIT															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF. 11482 - 15563															
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	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	18197 X	15896	-0-	-2301	-0-	15824	2	72 9	Y		65	192 1			98
01	18197 X	16179	-0-	-2018	-0-	16101	2	78 9	Y		71				169
02	15988 X	14825	-0-	-1163	-0-	14762	2	63 9	Y		57	188 1			38
03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64 9	Y		58	3 8			93
04	16110 X	15962	-0-	-148	-0-	15890	2	72 9	Y		65				158
*05	16399 X	15944	-0-	-455	-0-	15888	2	56 9	Y		51	179 1			30
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)														CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
STATE -WZ-															
WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984															
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-
MCGEE DRILLING CORPORATION															
SOFT TAIL															
WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332															
12	1705 #	1579	-0-	-126	-0-	1515	2	64 9	N		58	57 1			29
01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1377	2	50 9	N		45	50 1			24
02	1484 #	1353	-0-	-131	-0-	1325	2	28 9	N		25	45 1			4
03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75 9	N		68	50 1			22
04	1590 #	814	-0-	-776	-0-	781	2	33 9	N		30	46 1			6
05	1581 #	1227	-0-	-354	-0-	1093	2	134 9	N		122	39 1			89
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
UNIVERSITY 24-18 "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115															
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-
BLOCK 27 (MCKEE)														CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W. N., ET AL															
WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	744 N	59	-0-	-685	-0-	59	2		N		-0-				-0-
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2		N		-0-				-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140	2		N		-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N		-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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 #:		565	RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		417	RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 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-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A		
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				-0-
05	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2				-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880		
12	1023 N	58	-0-	-965	-0-	58	2				-0-
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2				-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2				-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				-0-
04	2040 N	150	-0-	-1890	-0-	150	2				-0-
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-						-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710									
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	3				-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3				-0-
02	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3				-0-
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3				-0-
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	3				-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3				-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-						-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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 238710													
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992													
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	5270 X	3303	-0-	-1967	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
01	4433 X	2278	-0-	-2155	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05	3224 X	923	-0-	-2301	-0-	923	3		N	-0-			-0-
RAYDEN 695567													
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A													
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			72
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			72
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			72
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			72
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			72
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			72
BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710													
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A													
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445													
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	-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	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			126
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			126
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304													
12	1116 X	315	-0-	-801	-0-	315	3		N	-0-			-0-
01	651 X	478	-0-	-173	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)				09358 090		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
OXY USA INC.				630591																
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7586 - 9095								
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	7650	3601	-0-	-	-4049	15714		3557	3	44	9	Y		40	39	0			1	
01	7905	4603	-0-	-	-3302	12412		4524	3	79	9	Y		72	71	0			2	
02	7140	4214	-0-	-	-2926	9486		4131	3	83	9	Y		75	74	0			3	
03	7905	4452	-0-	-	-3453	6033		4423	3	29	9	Y		26	28	0			1	
04	7650	3854	-0-	-	-3796	2237		3829	3	25	9	Y		23	23	0			1	
*05	5218 R	2981	-0-	-	-2237	-0-		2904	3	77	9	Y		70	68	0			3	
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	496 N	496	-0-	-	-0-	-0-		439	3	57	9	Y		52	42	1			15	
01	431 N	431	-0-	-	-0-	-0-		392	3	39	9	Y		35	47	1			3	
02	402 N	402	-0-	-	-0-	-0-		363	3	5	4	Y		31	31	1			3	
								34	9											
03	418 N	418	-0-	-	-0-	-0-		389	3	29	9	Y		26	25	1			4	
04	345 N	345	-0-	-	-0-	-0-		342	3	3	9	Y		3	7	1			-0-	
*05	348 N	348	-0-	-	-0-	-0-		345	3	3	9	Y		3	3	1			-0-	
UNIVERSITY 35				WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954								
*07	682 X	-0-	-0-	-	-682	-0-						Y		-0-	1	1			-0-	
*08	682 X	91	-0-	-	-591	-0-		91	3			Y		-0-					-0-	
*09	570 X	540	-0-	-	-30	-0-		527	3	13	9	Y		12	9	1			3	
*10	2508 X	2508	-0-	-	-0-	-0-		2105	3	403	9	Y		366	318	1			51	
*11	2009 X	2009	-0-	-	-0-	-0-		1644	3	365	9	Y		332	330	1			53	
*12	1838 N	1838	-0-	-	-0-	-0-		1577	3	261	9	Y		237	220	1			70	
*01	1986 N	1986	-0-	-	-0-	-0-		1638	3	348	9	Y		316	359	1			27	
*02	1853 N	1853	-0-	-	-0-	-0-		1594	3	20	4	Y		217	225	1			19	
								239	9											
*03	1902 N	1902	-0-	-	-0-	-0-		1687	3	215	9	Y		195	184	1			30	
*04	1500 N	1404	-0-	-	-96	-0-		1370	3	34	9	Y		31	58	1			3	
05	1705 N	1429	-0-	-	-276	-0-		1412	3	17	9	Y		15	18	1			-0-	
UNIVERSITY 38 -A-				WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8761 - 8922								
12	160 X	160	-0-	-	-0-	-0-		160	3			N		-0-					-0-	
01	155 X	142	-0-	-	-13	-0-		142	3			N		-0-					-0-	
02	140 X	134	-0-	-	-6	-0-		132	3	2	4	N		-0-					-0-	
03	155 X	155	-0-	-	-0-	-0-		155	3			N		-0-					-0-	
04	150 X	142	-0-	-	-8	-0-		142	3			N		-0-					-0-	
05	155 X	119	-0-	-	-36	-0-		119	3			N		-0-					-0-	
OXY USA INC.				630591																
BLOCK 31 UNIT				WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8075 - 8892								
12	56172 X	47909	-0-	-	-8263	-0-		47909	3			Y		-0-	1	0			-0-	
01	56172 X	42323	-0-	-	-13849	-0-		42308	3	15	9	Y		14	14	0			-0-	
02	50736 X	28101	-0-	-	-22635	-0-		28098	3	3	9	Y		3	3	0			-0-	
03	54281 X	27796	-0-	-	-26485	-0-		27795	3	1	9	Y		1	1	0			-0-	
04	49380 X	25531	-0-	-	-23849	-0-		25435	3	96	9	Y		87	84	0			3	
*05	20612 X	20612	-0-	-	-0-	-0-		20608	3	4	9	Y		4	7	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT				WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995								
12	10757 X	5671	-0-	-	-5086	-0-		5605	3	66	9	Y		60	60	0			2	
01	11129 X	7898	-0-	-	-3231	-0-		7823	3	75	9	Y		68	68	0			2	
02	10052 X	5952	-0-	-	-4100	-0-		5841	3	111	9	Y		101	99	0			4	
03	11129 X	8419	-0-	-	-2710	-0-		8323	3	96	9	Y		87	88	0			3	
04	10530 X	10505	-0-	-	-25	-0-		10448	3	57	9	Y		52	53	0			2	
*05	10601 X	10601	-0-	-	-0-	-0-		10546	3	55	9	Y		50	50	0			2	

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				//CONT.//	630591										
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	F 9	RRCID ->	203839	COMPL.	DATE	05/03/2004	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 8018 - 8816	
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	24490 X	21669	-0-	-2821	-0-	21570	3	99	9	Y	90	91	0		3
01	25575 X	21132	-0-	-4443	-0-	21037	3	95	9	Y	86	86	0		3
02	23100 X	19295	-0-	-3805	-0-	19211	3	84	9	Y	76	76	0		3
03	25575 X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0		3
04	23220 X	21648	-0-	-1572	-0-	21564	3	84	9	Y	76	76	0		3
*05	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	23004	3	63	9	Y	57	58	0		2
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	F 8	RRCID ->	218737	COMPL.	DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	9085	PERF. 8017 - 8889	
12	24490 X	18901	-0-	-5589	-0-	18807	3	94	9	Y	85	83	0		2
01	24490 X	22357	-0-	-2133	-0-	22226	3	131	9	Y	119	117	0		4
02	22120 X	20411	-0-	-1709	-0-	20297	3	114	9	Y	104	104	0		4
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0		2
04	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	23301	3	64	9	Y	58	58	0		2
*05	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23965	3	26	9	Y	24	25	0		1
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	K 10	RRCID ->	224150	COMPL.	DATE	10/31/2005	TOTAL	DEPTH	9090	PERF. 8582 - 9005	
12	12772 X	12167	-0-	-605	-0-	12100	3	67	9	Y	61	62	0		2
01	12958 X	12151	-0-	-807	-0-	12095	3	56	9	Y	51	51	0		2
02	11704 X	11096	-0-	-608	-0-	11046	3	50	9	Y	45	45	0		2
03	12958 X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y	61	61	0		2
04	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12503	3	76	9	Y	69	68	0		3
*05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12824	3	97	9	Y	88	87	0		4
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 18	RRCID ->	226603	COMPL.	DATE	07/03/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8594 - 8918	
12	20088 X	18821	-0-	-1267	-0-	18765	3	56	9	Y	51	52	0		1
01	20708 X	17600	-0-	-3108	-0-	17553	3	47	9	Y	43	43	0		1
02	18704 X	17369	-0-	-1335	-0-	17304	3	65	9	Y	59	58	0		2
03	20708 X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y	70	70	0		2
04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19400	3	112	9	Y	102	100	0		4
*05	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20056	3	141	9	Y	128	127	0		5
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	X 2	RRCID ->	240433	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8898	PERF. 8500 - 8865	
12	62492 X	62492	-0-	-0-	-0-	62483	3	9	9	Y	8	10	0		-0-
01	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	64589	3	52	9	Y	47	46	0		1
02	64445 X	64445	-0-	-0-	-0-	64215	3	230	9	Y	209	202	0		8
03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38300	3	149	9	Y	135	139	0		4
04	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	33958	3	76	9	Y	69	70	0		3
*05	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	33723	3			Y	-0-	3	0		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	F 2F	RRCID ->	258201	COMPL.	DATE	07/04/1950	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8300 - 9150	
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-				-0-
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-				-0-
02	1736 X	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			Y	-0-				-0-
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10335	3	36	9	Y	33	19	0		14
04	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10496	3	20	9	Y	18	18	0		14
*05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	Y	15	15	0		14

BLOCK 31 (QUEEN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY -35- A				09358 910 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
				WELL #:	1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL	DEPTH	9070	PERF.	2944 -	2962				
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		2	4	Y	-0-				-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		20	9	Y	-0-	16	1		2
05	INC	G-10	848	-0-	-0-	848	848	848	831	3		17	9	Y	-0-	17	1		-0-
UNIVERSITY 38 A				WELL #:	3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2904 -	2919				
12	T. A.		160	-0-	160	-0-	278	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	420	X	142	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		1	4	Y	-0-				-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2920 -	2930				
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		3	4	Y	-0-				-0-
03	372	N	39	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47"				WELL #:	1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL	DEPTH	3004	PERF.	2919 -	2929				
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47"				WELL #:	2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2904 -	2920				
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		3	4	N	-0-				-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY "37A"				WELL #:	1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2910 -	2926				
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	330	3		4	4	Y	-0-	4	8		-0-
									4	9									
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	387	3		1	9	Y	-0-	1	8		-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	356	3		3	9	Y	-0-	3	8		-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
UNIVERSITY "47A"			WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	3010	PERF. 2896 - 2912						
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	01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	3	4	Y	-0-					-0-
		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -35-			WELL #:		1	RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 2964 - 2974						
12	01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	56	9	Y	51	41	1			15
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	39	9	Y	35	47	1			3
		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3	19	4	Y	8	10	1			1
									9	9									
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3	34	9	Y	31	27	1			5
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	3	7	9	Y	6	10	1			1
05		INC G-10	1381	-0-	1381	1381	1381	1381	1381	3			Y	-0-	1	1			-0-

LINN OPERATING, INC.			WELL #:		501545	RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL	DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965						
12	01	1054 N	185	-0-	-869	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02		341 N	129	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY			WELL #:		5	RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL	DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980						
12	01	1116 X	805	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02		1364 X	811	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03		1232 X	756	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04		1364 X	1035	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05		1020 X	881	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
		837 X	712	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY			WELL #:		8	RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991						
12	01	14B DENY	-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-

UNIVERSITY			WELL #:		7	RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL	DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990						
12	01	403 X	326	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02		403 X	329	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03		336 X	287	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04		372 X	312	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05		360 X	310	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
		341 X	261	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	3204	PERF.	2912	-	3021
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	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-			-0-	
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-	
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	614	2			N	-0-			-0-	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-	
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-			-0-	
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2912	-	3021
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-			-0-	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
OXY USA INC.		630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL	DEPTH	3005	PERF.	2886	-	2903	
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-			29	
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-			29	
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			Y	-0-			29	
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			29	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL	DEPTH	3252	PERF.	2903	-	2931	
12	744 N	357	-0-	-387	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	
01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-			-0-	
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139	2			Y	-0-			-0-	
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	17	2	7	9	Y	-6			6	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL	DEPTH	3070	PERF.	2918	-	2935	
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-			-0-	
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-			-0-	
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-			-0-	
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2881	-	2896	
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	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 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 -	2932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	02	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	03	168 N	41	-0-	-127	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	04	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	05	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 -	2935	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 -	2923	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935	
12	01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	02	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	03	84 N	23	-0-	-61	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	04	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	05	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940	
12	01	620 N	299	-0-	-321	-0-	299 2	Y	-0-	-0-	7
01	02	496 N	248	-0-	-248	-0-	248 2	Y	-0-	-0-	7
02	03	448 N	117	-0-	-331	-0-	117 2	Y	-0-	-0-	7
03	04	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	7
04	05	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-	-0-	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928	
12	01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	02	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	03	140 N	38	-0-	-102	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	04	93 N	11	-0-	-82	-0-	4 2	Y	6	6	6
04	05	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT										
		WELL #: H 8		RRCID -> 167583		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954		
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT										
		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007		
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT										
		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962		
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2	Y	-0-	23
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	Y	-0-	23
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2	Y	-0-	23
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	Y	-0-	23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT										
		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004		
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	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 #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970		
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT										
		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962		
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	3	Y	-0-	-0-
03	744 N	12	-0-	-732	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977														
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-					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-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975														
12	899 N	435	-0-	-464	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	169	-0-	-475	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960														
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	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 #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 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	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 #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998														
12	1860 N	889	-0-	-971	-0-	889	2			Y	-0-			7
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-	735	2			Y	-0-			7
02	1344 N	346	-0-	-998	-0-	346	2			Y	-0-			7
03	899 N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-			7
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991														
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963														
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	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 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970				
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	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
03	620 N	10	-0-	-610	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876				
12	16860	5750	-0-	-11110	9646	5750 3		Y	-0-			-0-
01	15247 R	5601	-0-	-9646	-0-	5601 3		Y	-0-			-0-
02	6860 #	5247	-0-	-1613	-0-	5178 3	69 4	Y	-0-			-0-
03	6882 #	5967	-0-	-915	-0-	5967 3		Y	-0-			-0-
04	6360 #	5717	-0-	-643	-0-	5717 3		Y	-0-			-0-
*05	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581 3		Y	-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980				
12	1983 R	487	-0-	-1496	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	402 3	5 4	Y	-0-			-0-
03	558 #	463	-0-	-95	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
04	480 #	444	-0-	-36	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
*05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 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	955 R	207	-0-	-748	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	201 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
*05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 191545		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)													10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE													310950								
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	32	-0-	32	87	32	2			Y	-0-									16
01	SHUT	IN	905	-0-	905	992	905	2			Y	-0-									16
02	SHUT	IN	33	-0-	33	1025	33	2			Y	-0-									16
03	SHUT	IN	33	-0-	33	1058	33	2			Y	-0-									16
04		0 W	34	-0-	34	1092	34	2			Y	-0-									16
05		0 W	38	-0-	38	1130	38	2			Y	-0-									16

NUTT 102A													WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319		
12	SHUT	IN	16	-0-	16	44	16	2			Y	-0-									23
01	SHUT	IN	14	-0-	14	58	14	2			Y	-0-									23
02	SHUT	IN	16	-0-	16	74	16	2			Y	-0-									23
03	SHUT	IN	17	-0-	17	91	17	2			Y	-0-									23
04		0 W	17	-0-	17	108	17	2			Y	-0-									23
05		0 W	19	-0-	19	127	19	2			Y	-0-									23

NUTT 5													WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293		
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-									-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-									-0-
02	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-									-0-
03	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2090	1050	2			Y	-0-									-0-
*04	100	N	1080	-0-	980	3070	1080	2			Y	-0-									-0-
*05	3100	N	1197	-0-	-1903	1167	1197	2			Y	-0-									-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)													11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.													148113								
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"													WELL #: 1		RRCID -> 135426		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369		
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-									62
*07	1085	N	825	-0-	-260	-0-	824	3		1 9	Y	-1									63
*08	1860	N	610	-0-	-1250	-0-	610	3			Y	-0-									63
*09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	5									68
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-									68
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-									68
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									68
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-									68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1							23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"													WELL #: 2		RRCID -> 135427		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355		
*06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-									60
*07	775	N	166	-0-	-609	-0-	165	3		1 9	Y	-1									61
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-									61
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	4									65
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-									65
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-1	44	1							22

BRADFORD RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TEINERT, G. O.														
WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369														
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	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-			45
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-			45
02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-			45
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	Y	23			68
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6588	3	40	9	Y	36			104
*05	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	3	15	9	Y	14	89	1	29
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398														
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	3	1	9	Y	1	1	1	2
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4989	3	2	9	Y	2	3	1	1
02	1400 X	814	-0-	-586	-0-	813	3	1	9	Y	1			2
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		3			Y	3	4	1	1
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	1	1
*05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	9	Y	1	1	1	1
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476														
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1443	3	95	9	Y	86	84	1	138
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1392	3	232	9	Y	211	252	1	97
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1112	3	94	9	Y	85			182
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3390	3	394	9	Y	358	374	1	166
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3547	3	326	9	Y	296	285	1	177
*05	3100 N	3667	-0-	-0-	-0-	567	3	125	9	Y	114	169	1	122
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416														
12	4464 X	216	-0-	-4248	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1	4
01	4464 X	215	-0-	-4249	-0-	208	3	7	9	Y	6	7	1	3
02	1680 X	144	-0-	-1536	-0-	142	3	2	9	Y	2			5
03	310 X	161	-0-	-149	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1	3
04	300 X	136	-0-	-164	-0-	136	3			Y	-0-	3	1	-0-
*05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	Y	1			1
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507														
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	914	3	1	9	Y	1	1	1	2
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		3			Y	2	3	1	1
02	2576 X	734	-0-	-1842	-0-	733	3	1	9	Y	1			2
03	2852 X	264	-0-	-2588	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	2760 X	398	-0-	-2362	-0-	390	3	8	9	Y	7	4	1	4
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	Y	1	3	1	2
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360														
12	2851 X	1779	-0-	-1072	-0-	1779	3			Y	-0-			43
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-			43
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-			43
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	23	9	Y	21			64
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1366	3	53	9	Y	48			112
*05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2746	3	20	9	Y	18	95	1	35
MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358														
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	Y	2	1	1	1
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	846	3	3	9	Y	3	2	1	1
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	947	3	10	9	Y	9	7	1	3
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	920	3	20	9	Y	18	11	1	10
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	Y	22	25	1	7

BRADFORD RANCH (ATOKA)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
JACWIL 'B'															
//CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020															
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-					Y	30	44	1		78
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	209	3	35	9	Y	32	36	1		74
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	3	26	9	Y	24	34	1		64
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1855	3	47	9	Y	43	55	1		52
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	34	1		55
*05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1875	3	78	9	Y	71	36	1		90
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010															
MIDLAND 'AH' FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358															
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	3	11	9	Y	10				14
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	1	9	Y	1				15
02	1120 N	814	-0-	-306	-0-	814	3			Y	-0-				15
03	1240 N	264	-0-	-976	-0-	263	3	1	9	Y	1	9	1		7
04	1200 N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	4	9	Y	4				11
05	620 N	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1		3
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460															
12	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			Y	-0-				1
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	8400 X	7020	-0-	-1380	-0-	7019	3	1	9	Y	1				1
03	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9891	3	6	9	Y	5	4	1		2
04	9000 X	4594	-0-	-4406	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1		3
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221															
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				36
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				36
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				36
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				36
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				36
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				36
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387															
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				64
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				64
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				64
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-				64
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				64
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				64

BRADFORD RANCH (ATOKA) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. MORELAND														
//CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352														
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	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2				Y	-0-			48
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2				Y	-0-			48
02	1008 N	894	-0-	-114	-0-	894 2				Y	-0-			48
03	1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2				Y	-0-			48
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	818 2				Y	-0-			48
*05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2				Y	-0-			48
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357														
12	1364 N	959	-0-	-405	-0-	959 2				Y	-0-			129
01	1457 N	661	-0-	-796	-0-	661 2				Y	-0-			129
02	1120 N	434	-0-	-686	-0-	434 2				Y	-0-			129
03	961 N	267	-0-	-694	-0-	267 2				Y	-0-			129
04	630 N	43	-0-	-587	-0-	43 2				Y	-0-			129
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2				Y	-0-			129
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
12	14B DENY	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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 C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
WTG EXPLORATION 945220														
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC MOORES ESTATE "B"															12230 333 748011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS																			
															WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635	-	2685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																						
12	155 X	6	-0-	-149	-0-			2 1		4 2	N	-0-			8 1			-0-																						
01	155 X	12	-0-	-143	-0-			4 1		8 2	N	-0-						-0-																						
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-						-0-																						
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-																						
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-																						
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						-0-																						
															SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC MOORES ESTATE "C"		775854 1		RRCID ->		181704		COMPL. DATE		11/22/2000		TOTAL DEPTH		3293		PERF.		2620		-		2630			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	1			46 1			17																						
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			67 1		158 2	N	-0-						17																						
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			97 1		168 2	N	-0-						17																						
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-						17																						
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT						17																						
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	75						176																						
															VALLEY "M"		WELL #:		8		RRCID ->		194777		COMPL. DATE		01/15/2003		TOTAL DEPTH		3235		PERF.		2759		-		3217	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-			33 1		85 2	N	-0-						22																						
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-			35 1		84 2	N	-0-			15 7			7																						
02	168 N	95	-0-	-73	-0-			35 1		60 2	N	-0-						7																						
*03	124 N	12	-0-	-112	-0-			12 2			N	-0-			7 7			-0-																						
04	120 N	111	-0-	-9	-0-			111 2			N	-0-						-0-																						
*05	93 N	5	-0-	-88	-0-			5 2			N	-0-						-0-																						
															VALLEY "Q"		WELL #:		4		RRCID ->		216549		COMPL. DATE		09/15/1985		TOTAL DEPTH		3150		PERF.		3002		-		3088	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-			175 1		460 2	N	-0-						-0-																						
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-			145 1		343 2	N	-0-						-0-																						
02	280 N	266	-0-	-14	-0-			97 1		169 2	N	-0-						-0-																						
03	310 N	72	-0-	-238	-0-			72 2			N	-0-						-0-																						
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						-0-																						
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						-0-																						
															BROOKLAW (TUBB) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		12230 666 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS																	
															WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A																
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
															SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC IOWA REALTY TRUST -125-		775854 1		RRCID ->		052857		COMPL. DATE		06/09/1972		TOTAL DEPTH		3588		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	-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			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										//CONT.//		775854									
MOORE'S ESTATE										WELL #:		2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 2786 - 3016	
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		202 N	202	-0-	-0-	-0-			48 1 28 9	126 2	N	25			26 1			7			
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-			13 1 21 9	32 2	N	19						26			
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-			166 1 10 9	289 2	N	9						35			
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	22			24 1			33			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						33			
*05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5						30			
HOUSTON STATE										WELL #:		8		RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
MOEX										WELL #:		1		RRCID -> 075722		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3235		PERF. N/A	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*01		0 W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41			
TIMBER "D"										WELL #:		1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3194 - 3238	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA)										12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
BROWNING OIL COMPANY, INC.										103088											
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 216036		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 16350		PERF. 15645 - 15652	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981													TOTAL	DEPTH	18590	PERF.16146	- 16160
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		20			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		20			
02	T. A.	241	-0-	241	241	10	1	231	2	N	-0-			20			
03	T. A.	40	-0-	40	281	40	2			N	-0-			20			
*04	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-			20			
*05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			20			
BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981													TOTAL	DEPTH	18580	PERF.16148	- 16160
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8		41			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		41			
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997													TOTAL	DEPTH	16344	PERF.15388	- 16214
12	33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-			141			
01	32581 X	30076	-0-	-2505	-0-	30076	2			N	-0-			141			
02	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30798	2	2	9	N	2	2 8		141			
03	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34079	2			N	-0-			141			
04	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	33642	2			N	-0-			141			
05	34100 X	27438	-0-	-6662	-0-	27438	2			N	-0-			141			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980													TOTAL	DEPTH	17200	PERF.15565	- 575
BRUNSON WELL #: 4801																	
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-			-0-			
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-			
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	9	N	4	4 8		-0-			
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5	5 8		-0-			
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4 8		-0-			
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-			
BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981													TOTAL	DEPTH	18575	PERF.15568	- 15574
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-			
LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982													TOTAL	DEPTH	15681	PERF.15561	- 15628
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93			
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			93			
02	2800 N	3736	-0-	936	936	3571	3	165	9	N	150	154 1		89			
03	3100 N	2537	-0-	-563	373	2536	3	1	9	N	1			90			
04	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-			90			
05	1736 X	14	-0-	-1722	-0-	13	3	1	9	N	1	1 8		90			

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726										
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740										
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.	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-
REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926										
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-
BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726										
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607										
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	62	3	1	9	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726										
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389										
12	9099	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			-0-
01	10506	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			-0-
02	7590	7590	-0-	-0-	-0-	7586	3	4	9	-0-
03	682	9647	-0-	8965	8965	9647	3			-0-
04	18316	9351	-0-	-8965	-0-	9351	3			-0-
*05	8809	8809	-0-	-0-	-0-	8802	3	7	9	-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND										
APACHE CORPORATION 027200										
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934										
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2242	2	28	9	11
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2200	2	69	9	49
02	2268 X	1583	-0-	-685	-0-	1536	2	47	9	37
03	2511 X	2009	-0-	-502	-0-	1976	2	33	9	29
04	2430 X	2037	-0-	-393	-0-	1990	2	47	9	40
05	INC G-10	1717	-0-	1717	1717	1683	2	34	9	11
BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539										
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			-0-
02	532 N	334	-0-	-198	-0-	334	2			-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			-0-
05	T. A.	361	-0-	361	361	361	2			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER "35B"														
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581														
12	6386	X	5868	-0-	-518	-0-	5787	3	81	9	Y	74	54	48
01	6386	X	6282	-0-	-104	-0-	6234	3	48	9	Y	44	71	21
02	5768	X	5707	-0-	-61	-0-	5654	3	53	9	Y	48	37	32
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47	9	Y	43	43	32
04	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	5242	3	20	9	Y	18	38	12
05	5859	X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3			Y	-0-	12	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974														
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	3			Y	-0-		-0-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-		-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			Y	-0-		-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-		-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232														
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			Y	-0-		-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			Y	-0-		-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			Y	-0-		-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-		-0-
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			Y	-0-		-0-
05	1302	N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245														
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384														
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	4	2
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	3	1
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	2
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	6
05	T. A.		523	-0-	523	-0-	511	3	12	9	Y	11	11	6
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588														
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5880	3	209	9	Y	190	109	124
01	6107	X	350	-0-	-5757	-0-	241	3	109	9	Y	99	175	48
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	50
03	6107	X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	44
04	5700	X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	31
05	5859	X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	28

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	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	01	2542 X	2293 -0-	-249 -0-	2224 3	69 9	Y	63	62	1				23
01	02	2542 X	2318 -0-	-224 -0-	2243 3	75 9	Y	68	67	1				24
02	03	2128 N	2128 -0-	-0- -0-	2026 3	102 9	Y	93	79	1				38
03	04	2294 N	2195 -0-	-99 -0-	2103 3	92 9	Y	84	85	1				37
04	05	2250 N	2030 -0-	-220 -0-	1983 3	47 9	Y	43	64	1				16
		2356 N	2051 -0-	-305 -0-	2009 3	42 9	Y	38	31	1				23
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456														
12	01	5177 X	4262 -0-	-915 -0-	4143 3	119 9	Y	108	89	1				39
01	02	4898 X	3745 -0-	-1153 -0-	3654 3	91 9	Y	83	93	1				29
02	03	3752 X	3379 -0-	-373 -0-	3255 3	124 9	Y	113	96	1				46
03	04	4393 X	4393 -0-	-0- -0-	4276 3	117 9	Y	106	105	1				47
04	05	4110 X	2653 -0-	-1457 -0-	2576 3	77 9	Y	70	91	1				26
		4247 X	4237 -0-	-10 -0-	4175 3	62 9	Y	56	48	1				34
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316														
12	01	1674 N	1286 -0-	-388 -0-	1228 3	58 9	Y	53	38	1				35
01	02	1674 N	845 -0-	-829 -0-	803 3	42 9	Y	38	54	1				19
02	03	1232 N	855 -0-	-377 -0-	815 3	40 9	Y	36	31	1				24
03	04	1271 N	657 -0-	-614 -0-	642 3	15 9	Y	14	28	1				10
04	05	810 N	556 -0-	-254 -0-	542 3	14 9	Y	13	14	1				9
		961 N	358 -0-	-603 -0-	341 3	17 9	Y	15	16	1				8
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308														
12	01	6913 X	166 -0-	-6747 -0-	19 3	147 9	Y	134	120	1				48
01	02	6913 X	144 -0-	-6769 -0-	10 3	134 9	Y	122	128	1				42
02	03	6132 X	160 -0-	-5972 -0-	16 3	144 9	Y	131	120	1				53
03	04	6603 X	-0- -0-	-6603 -0-			Y	-0-	53	1				-0-
04	05	2370 X	940 -0-	-1430 -0-	940 3		Y	-0-						-0-
		186 X	19 -0-	-167 -0-	19 3		Y	-0-						-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366														
12	01	5380 X	5380 -0-	-0- -0-	5334 3	46 9	Y	42	29	1				28
01	02	5096 X	5096 -0-	-0- -0-	5076 3	20 9	Y	18	37	1				9
02	03	4592 X	4539 -0-	-53 -0-	4513 3	26 9	Y	24	17	1				16
03	04	5084 X	3460 -0-	-1624 -0-	3442 3	18 9	Y	16	20	1				12
04	05	4920 X	1188 -0-	-3732 -0-	1174 3	14 9	Y	13	16	1				9
		4867 X	1838 -0-	-3029 -0-	1821 3	17 9	Y	15	16	1				8
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046														
12	01	9238 X	4704 -0-	-4534 -0-	4560 3	144 9	Y	131	111	1				47
01	02	8680 X	2380 -0-	-6300 -0-	2272 3	108 9	Y	98	111	1				34
02	03	7168 X	2453 -0-	-4715 -0-	2304 3	149 9	Y	135	114	1				55
03	04	7564 X	5376 -0-	-2188 -0-	5247 3	129 9	Y	117	120	1				52
04	05	6840 X	5594 -0-	-1246 -0-	5492 3	102 9	Y	93	110	1				35
*05		5071 X	5071 -0-	-0- -0-	4982 3	89 9	Y	81	67	1				49
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836														
12	01	7378 X	7096 -0-	-282 -0-	6979 3	117 9	Y	106	53	1				69
01	02	6557 X	6557 -0-	-0- -0-	6507 3	50 9	Y	45	92	1				22
02	03	2960 X	2960 -0-	-0- -0-	2988 3	62 9	Y	56	40	1				38
03	04	7099 X	2259 -0-	-4840 -0-	2201 3	58 9	Y	53	51	1				40
04	05	6870 X	2781 -0-	-4089 -0-	2731 3	50 9	Y	45	54	1				31
*05		5602 X	5602 -0-	-0- -0-	5546 3	56 9	Y	51	54	1				28

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4185 X	235	-0-	-3950	-0-	182	3	53	9	Y	48	33 1	31
01		3968 X	280	-0-	-3688	-0-	246	3	34	9	Y	31	47 1	15
02		3136 X	551	-0-	-2585	-0-	515	3	36	9	Y	33	26 1	22
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30 1	24
04		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4555	3	24	9	Y	22	31 1	15
*05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27 1	14
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835														
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338														
12		1457 X	562	-0-	-895	-0-	506	3	56	9	Y	51	40 1	18
01		1364 X	420	-0-	-944	-0-	401	3	19	9	Y	17	29 1	6
02		1036 X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18	9	Y	16	15 1	7
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7 1	-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-		-0-
*05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971														
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		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														
12		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2127	3	138	9	Y	125	138 1	10
01		2976 N	1953	-0-	-1023	-0-	1885	3	68	9	Y	62	69 1	3
02		2688 N	1882	-0-	-806	-0-	1709	3	173	9	Y	157	135 1	25
03		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2805	3	128	9	Y	116	89 1	52
04		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119 1	16
*05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67 1	41
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256														
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		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														
12		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			Y	-0-		-0-
01		2294 N	1604	-0-	-690	-0-	1604	3			Y	-0-		-0-
02		2072 N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-		-0-
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-		-0-
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-		-0-
*05		3100 N	3936	-0-	836	-0-	3936	3			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)															//CONT.// 12763 333															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MIDLAND																																							
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																																				
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1															WELL #: 3H															RRCID -> 165711															COMPL. DATE 08/08/1999															TOTAL DEPTH 12170															PERF.11771 - 15666																								
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		3720	X	2965	-0-		-755		-0-		2678	3	287	9	Y	261		245	1			62																																																																													
01		3354	X	3354	-0-		-0-		-0-		2784	3	570	9	Y	518		495	1			85																																																																													
02		2352	X	1695	-0-		-657		-0-		1289	3	406	9	Y	369		404	1			50																																																																													
03		3215	X	3215	-0-		-0-		-0-		2993	3	222	9	Y	202		239	1			13																																																																													
04		3811	X	3811	-0-		-0-		-0-		3646	3	165	9	Y	150		152	1			11																																																																													
*05		3424	X	3424	-0-		-0-		-0-		3137	3	287	9	Y	261		251	1			21																																																																													
BRYANT G DEVONIAN UNIT																									WELL #: 42H															RRCID -> 166092															COMPL. DATE 09/10/1997															TOTAL DEPTH 15881															PERF.11745 - 15881														
12		2356	X	2004	-0-		-352		-0-		1907	3	97	9	Y	88		100	1			7																																																																													
01		2942	X	2942	-0-		-0-		-0-		2899	3	43	9	Y	39		44	1			2																																																																													
02		2471	X	2471	-0-		-0-		-0-		2360	3	111	9	Y	101		87	1			16																																																																													
03		3100	N	3542	-0-		442		442		3436	3	106	9	Y	96		69	1			43																																																																													
04		2280	N	-0-	-0-		-2280		-0-						Y	70		99	1			14																																																																													
05		2666	N	154	-0-		-2512		-0-		76	3	78	9	Y	71		53	1			32																																																																													
BRYANT G DEVONIAN UNIT																									WELL #: 43H															RRCID -> 166544															COMPL. DATE 10/15/1997															TOTAL DEPTH 12152															PERF.11742 - 14734														
12		2666	X	2473	-0-		-193		-0-		2448	3	25	9	Y	23		24	1			2																																																																													
01		2666	X	-0-	-0-		-2666		-0-						Y	12		13	1			1																																																																													
02		2464	X	680	-0-		-1784		-0-		646	3	34	9	Y	31		27	1			5																																																																													
03		2728	X	1249	-0-		-1479		-0-		1223	3	26	9	Y	24		18	1			11																																																																													
04		2640	X	1476	-0-		-1164		-0-		1459	3	17	9	Y	15		23	1			3																																																																													
05		2480	X	1624	-0-		-856		-0-		1604	3	20	9	Y	18		13	1			8																																																																													
BRYANT G DEVONIAN UNIT																									WELL #: 44H															RRCID -> 166546															COMPL. DATE 11/05/1997															TOTAL DEPTH 15626															PERF.11850 - 15626														
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.		1	-0-		1		1		1	3			Y	-0-						-0-																																																																													
04		T. A.		-0-	-0-		-0-		1						Y	-0-						-0-																																																																													
05		T. A.		-0-	-0-		-0-		1						Y	-0-						-0-																																																																													
BRYANT G DEVONIAN UNIT																									WELL #: 48H															RRCID -> 166547															COMPL. DATE 10/01/1997															TOTAL DEPTH 15730															PERF.11798 - 15730														
12		2914	X	2587	-0-		-327		-0-		2498	3	89	9	Y	81		45	1			53																																																																													
01		2925	X	2925	-0-		-0-		-0-		2839	3	86	9	Y	78		93	1			38																																																																													
02		2645	X	2645	-0-		-0-		-0-		2562	3	83	9	Y	75		63	1			50																																																																													
03		2914	X	2861	-0-		-53		-0-		2803	3	58	9	Y	53		63	1			40																																																																													
04		2820	X	2685	-0-		-135		-0-		2635	3	50	9	Y	45		54	1			31																																																																													
*05		2810	N	2810	-0-		-0-		-0-		2754	3	56	9	Y	51		54	1			28																																																																													
TEXAS TEN NCT-1																									WELL #: 2H															RRCID -> 166548															COMPL. DATE 10/29/1997															TOTAL DEPTH 15626															PERF.11775 - 15493														
12		1650	N	1650	-0-		-0-		-0-		1627	3	23	9	Y	21		17	1			39																																																																													
01		1054	N	814	-0-		-240		-0-		796	3	18	9	Y	16		23	1			32																																																																													
02		896	N	458	-0-		-438		-0-		445	3	13	9	Y	12		23	1			21																																																																													
03		1147	N	25	-0-		-1122		-0-		14	3	11	9	Y	10						31																																																																													
04		1173	N	1173	-0-		-0-		-0-		1161	3	12	9	Y	11		19	1			23																																																																													
05		496	N	95	-0-		-401		-0-		78	3	17	9	Y	15		18	1			20																																																																													
BRYANT G DEVONIAN UNIT																									WELL #: 40H															RRCID -> 167652															COMPL. DATE 12/24/1997															TOTAL DEPTH 15774															PERF.11885 - 15774														
12		306	N	306	-0-		-0-		-0-		306	3			Y	-0-						-0-																																																																													
01		244	N	244	-0-		-0-		-0-		244	3			Y	-0-						-0-																																																																													
02		290	N	290	-0-		-0-		-0-		290	3			Y	-0-						-0-																																																																													
03		323	N	323	-0-		-0-		-0-		323	3			Y	-0-						-0-																																																																													
04		285	N	285	-0-		-0-		-0-		285	3			Y	-0-						-0-																																																																													
*05		294	N	294	-0-		-0-		-0-		294	3			Y	-0-						-0-																																																																													

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					BALANCE
12	2139	X	94	-0-	-2045	-0-	39	3	55	9	Y	50	53	1
01	2976	X	117	-0-	-2859	-0-	87	3	30	9	Y	27	30	1
02	4312	X	2373	-0-	-1939	-0-	2299	3	74	9	Y	67	57	1
03	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	3549	3	55	9	Y	50	38	1
04	4620	X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1
*05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1
MISSOURI-GULF "7"														
WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800														
12	2325	N	1583	-0-	-742	-0-	1531	3	52	9	Y	47		
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2320	3	85	9	Y	77		
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	3	3	9	Y	3		
03	1581	N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1
04	2250	N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70		
05	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551														
12	4588	X	663	-0-	-3925	-0-	497	3	166	9	Y	151	159	1
01	3968	X	134	-0-	-3834	-0-	56	3	78	9	Y	71	79	1
02	3584	X	235	-0-	-3349	-0-	37	3	198	9	Y	180	155	1
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	140	106	1
04	3510	X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1
05	651	X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265														
12	3100	N	2901	-0-	-199	108	2825	3	76	9	Y	69	51	1
01	3100	N	3234	-0-	134	242	3180	3	54	9	Y	49	70	1
02	3077	X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62	9	Y	56	42	1
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45	9	Y	41	57	1
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785														
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	Y	24	49	1
01	3100	X	1551	-0-	-1549	-0-	1517	3	34	9	Y	31	46	1
02	2800	X	1993	-0-	-807	-0-	1954	3	39	9	Y	35	44	1
03	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	2065	3	25	9	Y	23		
04	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2227	3	36	9	Y	33	46	1
05	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1822	3	51	9	Y	46	48	1
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739														
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	18	1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	3	7	9	Y	6	17	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5		
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	10	1
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	5	1
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766														
12	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	12	3	17	9	Y	15	18	1
01	527	N	143	-0-	-384	-0-	123	3	20	9	Y	18	21	1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	Y	17	22	1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	3	18	9	Y	16		
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17	26	1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	25	1

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113																	
TEXAS TEN NCT-1				WELL #:		6H		RRCID -> 170549				COMPL. DATE 07/21/1998				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		7006 X	2518	-0-	-0-	-4488		-0-				2484	3	34	9	Y	31		40	1			74
01		5425 X	2854	-0-	-0-	-2571		-0-				2815	3	39	9	Y	35		45	1			64
02		3276 X	3067	-0-	-0-	-209		-0-				3036	3	31	9	Y	28		46	1			46
03		3441 X	3248	-0-	-0-	-193		-0-				3228	3	20	9	Y	18						64
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		-0-				3483	3	32	9	Y	29		39	1			54
*05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		-0-				3925	3	50	9	Y	45		41	1			58
MIDLAND "BB" FEE																							
WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179																							
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		-0-				5570	3	975	9	Y	886		900	1			211
01		19065 X	8028	-0-	-0-	-11037		-0-				6751	3	1277	9	Y	1161		1182	1			190
02		17192 X	5891	-0-	-0-	-11301		-0-				4547	3	1344	9	Y	1222		1248	1			164
03		19034 X	5209	-0-	-0-	-13825		-0-				4652	3	557	9	Y	506		638	1			32
04		9810 X	6422	-0-	-0-	-3388		-0-				5917	3	505	9	Y	459		458	1			33
05		8029 X	4046	-0-	-0-	-3983		-0-				3232	3	814	9	Y	740		713	1			60
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT																							
WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500																							
12		496 N	200	-0-	-0-	-296		-0-				114	3	86	9	Y	78		85	1			6
01		403 N	67	-0-	-0-	-336		-0-				26	3	41	9	Y	37		41	1			2
02		336 N	99	-0-	-0-	-237		-0-				11	3	88	9	Y	80		69	1			13
03		186 N	-0-	-0-	-0-	-186		-0-								Y	104		70	1			47
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-60		-0-								Y	64		98	1			13
05		124 N	70	-0-	-0-	-54		-0-				1	3	69	9	Y	63		48	1			28
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL																							
WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856																							
12		T. A.	338	-0-	-0-	338		1073				184	3	154	9	Y	140		129	1			11
01		1073 X	-0-	-0-	-0-	-1073		-0-								Y	886		852	1			45
02		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		-0-				2547	3	1100	9	Y	1000		885	1			160
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		-0-				2954	3	646	9	Y	587		483	1			264
04		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		-0-				4707	3	759	9	Y	690		817	1			137
*05		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		-0-				3984	3	239	9	Y	217		257	1			97
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL																							
WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887																							
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		-0-				4	3	10	9	Y	9		8	1			1
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-				17	3	3	9	Y	3		4	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		-0-				1273	3	15	9	Y	14		8	1			6
04		3000 N	17491	-0-	-0-	14491		14491				16642	3	849	9	Y	772		625	1			153
*05		3100 N	12192	-0-	-0-	9092		23583				11773	3	419	9	Y	381		364	1			170
BRYANT G DEVONIAN UNIT																							
WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938																							
12		868 N	787	-0-	-0-	-81		-0-				787	3			Y	-0-						-0-
01		899 N	822	-0-	-0-	-77		-0-				822	3			Y	-0-						-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-		-0-				789	3			Y	-0-						-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-		-0-				824	3			Y	-0-						-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-		-0-				822	3			Y	-0-						-0-
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-		-0-				848	3			Y	-0-						-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650															
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	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	3	63	9	N	57	180	1	128
02	03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2149	3	61	9	N	55			183
04	05	2184 N	786	-0-	-1398	-0-	736	3	50	9	N	45			228
		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	11	157	1	82
		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45			127
		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	53			180
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810															
12	01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	N	28	184	1	117
02	03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1032	3	28	9	N	25			142
04	05	2548 N	672	-0-	-1876	-0-	598	3	74	9	N	67			209
		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	53	173	1	89
		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	66			155
		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	52	167	1	40
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655															
12	01	2666 X	2608	-0-	-58	-0-	2508	3	100	9	N	91	162	1	177
02	03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2730	3	79	9	N	72	151	1	98
04	05	2408 X	1817	-0-	-591	-0-	1764	3	53	9	N	48			146
		2666 X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68			214
		2580 X	2547	-0-	-33	-0-	2493	3	54	9	N	49	150	1	113
		2666 X	2037	-0-	-629	-0-	1978	3	59	9	N	54			167
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612															
12	01	3100 N	3380	-0-	280	280	3291	3	89	9	N	81			214
02	03	3100 N	3693	-0-	593	873	3645	3	48	9	N	44	151	1	107
04	05	2800 N	3183	-0-	383	1256	3117	3	66	9	N	60			167
		2944 X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1	31
		2820 X	383	-0-	-2437	-0-	289	3	94	9	N	85	1	8	115
		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			115
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540															
12	01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	3	11	9	N	10	159	1	78
02	03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2735	3	63	9	N	57			135
04	05	1260 N	710	-0-	-550	-0-	664	3	46	9	N	42			177
		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	159	1	50
		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	30			80
		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	39			119
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735															
12	01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2460	3	79	9	N	72	177	1	112
02	03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2271	3	58	9	N	53			165
04	05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1993	3	54	9	N	49			214
		2542 N	2196	-0-	-346	-0-	2093	3	103	9	N	94	179	1	129
		2250 N	1992	-0-	-258	-0-	1950	3	42	9	N	38			167
		2263 N	279	-0-	-1984	-0-	279	3			N	-0-			167

BUFFALO RIDGE (BEND) SUNDOWN ENERGY LP CRANE 11 "0"				13120 050 829482	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER (FUSSELMAN) PLATINUM EXPLORATION INC. CHINA LAKE "205"				13593 200 667939	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #: 2				RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16867		PERF.16816		- 16843						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. BARSTOW BRINE STATION				13593 500 054313	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #: 1				RRCID -> 119784		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3343		PERF. N/A								
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-
BUSH (PERMIAN) SHELL WESTERN E&P TOONE 13-157				13964 500 774719	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
WELL #: 1				RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039		- 12519						
12	59144	X	59144	-0-	-0-	-0-	58663	2	481	9	N	437	354	1				383
01	51801	X	16764	-0-	-35037	-0-	16527	2	237	9	N	215	515	1				83
02	65044	X	-0-	-0-	-65044	-0-					N	-0-						83
03	72013	X	-0-	-0-	-72013	-0-					N	-0-						83
04	69690	X	-0-	-0-	-69690	-0-					N	-0-						83
05	59148	X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					N	NO RPT						83
BELL 13-243				WELL #: 1	RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757		- 13592					
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-
ODEN 13-181				WELL #: 1	RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205		- 13105					
12	31031	X	27396	-0-	-3635	-0-	27396	2				N	-0-					157
01	30721	X	18517	-0-	-12204	-0-	18379	2	138	9		N	125					282
02	26180	X	8197	-0-	-17983	-0-	8197	2				N	-0-					282
03	28985	X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9		N	6					288
04	27510	X	6214	-0-	-21296	-0-	6214	2				N	-0-					288
05	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-						N	NO RPT					288

BUSH (PERMIAN)														
SHELL WESTERN E&P														
VALLEY STATE 13-132														
				//CONT.//	13964 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
				//CONT.//	774719									
				WELL #:	1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	12835	PERF.11097	- 11200
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	AMT
12	5115 X	2239	-0-	-2876	-0-	2239	2			N	-0-			170
01	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	4033	2			N	-0-			170
02	3752 X	3101	-0-	-651	-0-	3091	2	10	9	N	9			179
03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	12	9	N	11			190
04	3900 X	1986	-0-	-1914	-0-	1986	2			N	-0-			190
*05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			190
CAPRITO (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
UNIVERSITY GAS UNIT "36"														
				WELL #:	1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL	DEPTH	19050	PERF. N/A	
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-			131
01	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-			131
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	2746	3			N	-0-			131
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-			131
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	3			N	-0-			131
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3			N	-0-			131
WEST CAPRITO UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL	DEPTH	18590	PERF.13299	- 13399
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-			89
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-			89
02	11396 X	6576	-0-	-4820	-0-	6576	3			N	-0-			89
03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3			N	-0-			89
04	9690 X	7300	-0-	-2390	-0-	7300	3			N	-0-			89
05	9145 X	1187	-0-	-7958	-0-	1187	3			N	-0-			89
CAPRITO (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
UNIVERSITY -L-														
				WELL #:	1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.15741	- 15792
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
03	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
*05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
CAPRITO (MISS.)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
WEST CAPRITO UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL	DEPTH	15425	PERF. N/A	
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			7
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-			7
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-			7
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			7
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			7

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							
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	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						
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-			38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
CERF (WOLFCAMP)				16720 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011											
CERF 9				WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410 -	9620						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPION LAKE (YATES)				16857 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MITCHELL							
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215											
HARRIS, A. D.				WELL #: 1	RRCID -> 069659	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 404	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-

CHAMPION LAKE (YATES)				//CONT.//		16857 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL					
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		801215										
CHAMP 89N				WELL #:		1	RRCID -> 251085		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 371		PERF. N/A			
M	0	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 CODE	* * 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-
CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")						17001 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.						144535										
HACIENDA STATE						WELL #:	3046	RRCID -> 217726		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4070 -		4076
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010																
CHAPARRAL DRAW (OLDS)						17001 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.						144535										
HACIENDA STATE						WELL #:	3046	RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 -		3274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES 'AZ' FEE						WELL #:	1	RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12962 -		13350
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-			-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
*05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726										
TXL 17-39						WELL #:	2	RRCID -> 069455		COMPL. DATE 11/29/1976		TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A		
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)													//CONT.//		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
RIO PETROLEUM, INC.															712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU													WELL #:		1 U		RRCID -> 059875		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 15739		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	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-			
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU													WELL #:		2		RRCID -> 068629		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 13850		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-			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854											
FORTUNE UNIT													WELL #:		2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950	
12	7843	X	3431	-0-	-4412	-0-	34	1	3397	2	N	-0-									-0-			
01	7843	X	3011	-0-	-4832	-0-	39	1	2972	2	N	-0-									-0-			
02	6496	X	1039	-0-	-5457	-0-	14	1	1025	2	N	-0-									-0-			
03	4216	X	3188	-0-	-1028	-0-	44	1	3144	2	N	-0-									-0-			
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-									-0-			
05	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-									-0-			
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)													17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726											
TXL 17-39													WELL #:		1		RRCID -> 057294		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950		PERF.16274 - 16740	
12	T. A.	-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-			
RIO PETROLEUM, INC.													712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU													WELL #:		1 L		RRCID -> 061330		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 15739		PERF.15587 - 15665	
12	18538	X	18214	-0-	-324	-0-	18214	2					N	-0-							-0-			
01	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2					N	-0-							-0-			
02	19264	X	14896	-0-	-4368	-0-	14896	2					N	-0-							-0-			
03	21328	X	18739	-0-	-2589	-0-	18739	2					N	-0-							-0-			
04	20640	X	17493	-0-	-3147	-0-	17493	2					N	-0-							-0-			
05	19561	X	14848	-0-	-4713	-0-	14848	2					N	-0-							-0-			
WALSH & WATTS, INC.													895060											
BECKHAM, AGNES "26"													WELL #:		1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705		PERF.15644 - 15703	
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2					N	-0-							-0-			
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2					N	-0-							-0-			
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2					N	-0-							-0-			
03	2015	N	697	-0-	-1318	-0-	697	2					N	-0-							-0-			
04	1950	N	34	-0-	-1916	-0-	34	2					N	-0-							-0-			
05	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	790	2					N	-0-							-0-			

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)				17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867															
7710 JV-P CHAPMAN				WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860		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	*	AMT	EOM BALANCE
12		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	-0-		860	1	1043	2	N	-0-					-0-
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-		860	1	1239	2	N	-0-					-0-
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-		860	1	1203	2	N	-0-					-0-
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-		860	1	1335	2	N	-0-					-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-		860	1	1265	2	N	-0-					-0-
05		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	-0-		860	1	1144	2	N	-0-					-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854															
FORTUNE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720		PERF.12141 - 12786							
12		4210 R	4210	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	4168	2	N	-0-					-0-
01		4061 #	2804	-0-	-1257	-0-	-0-		36	1	2768	2	N	-0-					-0-
02		4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	4796	2	N	-0-					-0-
03		4216 #	3040	-0-	-1176	-0-	-0-		42	1	2998	2	N	-0-					-0-
04		4080 #	2667	-0-	-1413	-0-	-0-		2667	2			N	-0-					-0-
05		5394 #	2749	-0-	-2645	-0-	-0-		2749	2			N	-0-					-0-
CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION				027200															
THOMPSON "P"				WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5050 - 5105							
12		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	-0-		1044	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01		1116 N	981	-0-	-135	-0-	-0-		981	2			N	-0-					-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-		955	2			N	-0-					-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-					-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-
*05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-					-0-
THOMPSON "P"				WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4918 - 4935							
12		14B DENY	-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-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5474							
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-
GRANITE STATE				WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 5641 - 5739							
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-		1849	2			N	-0-					-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-		1741	2			N	-0-					-0-
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		1842	2			N	-0-					-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-		2286	2			N	-0-					-0-
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-		1869	2			N	-0-					-0-
*05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-		2088	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH)			//CONT.//			17438 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200									
WOODWARD 64			WELL #:			3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL	DEPTH	5290	PERF. 5175 -	5290
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	-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.			621750												
WOODWARD, MANN			WELL #:			3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	5560	PERF. 5394 -	5475
12	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1433	2			N	-0-			-0-	
01	1643 X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			N	-0-			-0-	
02	1456 X	1316	-0-	-140	-0-	1316	2			N	-0-			-0-	
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-	
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-	
*05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-	
CHENOT (WOLFCAMP)			17438 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200												
OGDEN ESTATE			WELL #:			1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296
12	6200 X	6085	-0-	-115	-0-	6085	3			Y	-0-			8	
01	6200 X	5739	-0-	-461	-0-	5739	3			Y	-0-			8	
02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5895	3	1 9		Y	1	1 8		8	
03	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			Y	-0-			8	
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			Y	-0-			8	
05	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	6188	3			Y	-0-			8	
WOODWARD -64-			WELL #:			1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL	DEPTH	5345	PERF. N/A	
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-	
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-			-0-	
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-			-0-	
03	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-			-0-	
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-	
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-	
TALIAFERRO			WELL #:			1	RRCID ->	060492	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL	DEPTH	4800	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-	
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)			//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		2	RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065	
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	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-				56
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2330 2	28 9	Y	25				81
02	INC G-10	2046	-0-	2046	2046	2046 2		Y	-0-	72 1			9
03	INC G-10	2159	-0-	2159	4205	2123 2	36 9	Y	33				42
04	2000 N	2162	-0-	162	4367	2162 2		Y	-0-				42
*05	3100 N	2171	-0-	-929	3438	2161 2	10 9	Y	9				51
OGDEN ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903		PERF. 4095 - 4570	
12	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 3		Y	-0-				8
01	3224 X	2745	-0-	-479	-0-	2745 3		Y	-0-				8
02	2912 X	2550	-0-	-362	-0-	2549 3	1 9	Y	1	1 8			8
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 3		Y	-0-				8
04	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	2683 3		Y	-0-				8
*05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		Y	-0-				8
LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:		202	RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4606 - 4662	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442 3	11 9	N	10				109
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	282 3	14 9	N	13				122
02	560 N	343	-0-	-217	-0-	334 3	9 9	N	8				130
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	437 3	3 9	N	3	114 1			19
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-				19
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-				19
OLSEN ENERGY INC.			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-
GIRVIN			WELL #:		2	RRCID -> 065879		COMPL. DATE 03/28/1976		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-				-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-				-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-				-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-				-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-				-0-
*05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 2		Y	-0-				-0-
BECKEN "65"			WELL #:		4	RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4507 - 4842	
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2		N	-0-				-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-				-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-				-0-
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 2		N	-0-				-0-
*05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 2		N	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
OGDEN		WELL #:		1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4605 - 4611		
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	14880 X	11690	-0-	-3190	-0-		11690 2			N	-0-			317
01	12772 X	10265	-0-	-2507	-0-		10265 2			N	-0-			317
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-		9903 2			N	-0-			317
03	11687 X	8632	-0-	-3055	-0-		8632 2			N	-0-			317
04	11310 X	9658	-0-	-1652	-0-		9658 2			N	-0-			317
*05	11687 X	9553	-0-	-2134	-0-		9553 2			N	-0-			317
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166										
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 019646		COMPL. DATE 11/10/1958		TOTAL DEPTH 5387		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-
EL WEDO				WELL #:		1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875		PERF. N/A
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627 2			N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2			N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1151 2	2 9		N	2	2 8		-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 2			N	-0-			-0-
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329 2			N	-0-			-0-
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2			N	-0-			-0-
EL WEDO -A-				WELL #:		2		RRCID -> 055438		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 5364		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-
EL WEDO				WELL #:		2		RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151		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-
EL WEDO "A"				WELL #:		3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4731 - 4804
12	620 N	587	-0-	-33	-0-		587 2			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 2			N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2			N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2			N	-0-			-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2			N	-0-			-0-
05	713 N	598	-0-	-115	-0-		598 2			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166										
EL WEDO A		WELL #:		4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		5353 PERF. 4911 - 5200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100 X	2584	-0-	-516	-0-		2584 2			N	-0-			-0-
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		4669 2			N	-0-			-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3609 2			N	-0-			-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-		6272 2			N	-0-			-0-
*04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		5708 2			N	-0-			-0-
*05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-		5341 2			N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH		5849 PERF. 4756 - 4975		
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 2			N	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2			N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 2			N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 2			N	-0-			-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 2			N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-		774 2			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH		5162 PERF. 4547 - 5067		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2			N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2			N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2			N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 2			N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814 2			N	-0-			-0-
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 2			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		5270 PERF. 4457 - 4760		
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-

EL WEDO		WELL #:		6		RRCID -> 176610		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH		5027 PERF. 4277 - 4958		
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987 2			N	-0-			-0-
01	992 N	811	-0-	-181	-0-		811 2			N	-0-			-0-
02	868 N	694	-0-	-174	-0-		694 2			N	-0-			-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183 2			N	-0-			-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 2			N	-0-			-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 2			N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2		RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH		5210 PERF. 4225 - 4462		
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345 2			N	-0-			-0-
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-		2179 2			N	-0-			-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1756 2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
03	2356 N	2317	-0-	-39	-0-		2317 2			N	-0-			-0-
*04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169 2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2078	-0-	-92	-0-		2078 2			N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.														
UNIVERSITY "K"														
WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914														
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	837 #	688	-0-	-149	-0-	100	1	571	2	N	15			209
01	837 #	611	-0-	-226	-0-	100	1	498	2	N	12			221
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	1			222
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	17	179	1	60
04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	15			75
*05	992 #	904	-0-	-88	-0-	100	1	778	2	N	24			99
						26	9							
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)													CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION														
GIRVIN "A"														
WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484														
12	4991 X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
01	4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4830 X	3994	-0-	-836	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
GIRVIN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514														
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			-0-
WOODWARD UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924														
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			56
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2506	2	28	9	Y	25			81
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	72	1	9
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33			42
04	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-			42
05	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2508	2	9	9	Y	8			50
GIRVIN "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550														
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1461	2	43	9	N	39			56
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8	56
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8	56
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8	56
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			56
*05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8	56
WOODWARD 64														
WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868														
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			23
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8	23
02	T. A.	3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-			23
03	T. A.	3634	-0-	3634	6851	3634	2			N	-0-			23
04	9950 X	3099	-0-	-6851	-0-	3099	2			N	-0-			23
*05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)													CAPACITY			CNTY: PECOS											
APACHE CORPORATION																											
WOODWARD "55"																											
													//CONT.//	17445	500	NON-ASSOCIATED											
													//CONT.//	027200													
													WELL #:	3	RRCID -> 174839			COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871					
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	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1530	2		2	9	N	2		2	8		41									
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1456	2		2	9	N	2		2	8		41									
02	1456	N	1378	-0-	-78	-0-	1378	2				N	-0-					41									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2				N	-0-					41									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2				N	-0-					41									
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1597	2		23	9	N	21		1	8		61									
LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445														
WILSON													WELL #:			402	RRCID -> 176377			COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548			
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3				N	-0-					-0-									
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3				N	-0-					-0-									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3				N	-0-					-0-									
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3				N	-0-					-0-									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3				N	-0-					-0-									
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3				N	-0-					-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	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2				N	-0-					59									
01	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	2				N	-0-					59									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2				N	-0-					59									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2				N	-0-					59									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2				N	-0-					59									
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2				N	-0-					59									
GIESECKE, A. ET AL													WELL #:			5	RRCID -> 159438			COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4284 - 4582			
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-					59									
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2				N	-0-					59									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-					59									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2				N	-0-					59									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					59									
*05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-					59									
WOODWARD "64"													WELL #:			1	RRCID -> 214634			COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906			
12	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2				N	-0-					19									
01	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2				N	-0-					19									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2				N	-0-					19									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2				N	-0-					19									
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2				N	-0-					19									
05	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1805	2				N	-0-					19									
CHEYENNE (ATOKA)													17585			100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BTA OIL PRODUCERS, LLC													041867														
ROMAN NOSE													WELL #:			1	U	RRCID -> 075379			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22150	PERF. 14610 - 22090		
12	14B2	EXT	-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-									

CHEYENNE (ATOKA)														
HERITAGE STANDARD CORPORATION														
HOWELL, PAT														
WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, A. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702														
12	45074	X		22567	-0-	-22507	-0-	22567	2		N		-0-	23
01	43493	X		27419	-0-	-16074	-0-	27419	2		N		-0-	23
02	39284	X		34484	-0-	-4800	-0-	34484	2		N		-0-	23
03	42315	X		36587	-0-	-5728	-0-	36587	2		N		-0-	23
04	38520	X		37482	-0-	-1038	-0-	37482	2		N		-0-	23
*05	38243	X		38243	-0-	-0-	-0-	38243	2		N		-0-	23
CHEYENNE (ELLENBURGER)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ROMAN NOSE														
WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 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-
CHEYENNE (FUSSELMAN)														
GIEBEL PETROLEUM LTD.														
DULL KNIFE														
WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704														
12	3321			3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N		-0-	-0-
01	3204			3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N		-0-	-0-
02	2931			2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N		-0-	-0-
03	3100			3032	-0-	-68	-0-	3032	2		N		-0-	-0-
04	3135			3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1	8
05	3100			3032	-0-	-68	-0-	3032	2		N		-0-	-0-
CLIFFHANGER (WOLFCAMP)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
CASCABEL														
WELL #: 1 RRCID -> 197925 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6236 - 6256														
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-
COAHOMA, N. (FUSSEL)														
CAMPANA PETROLEUM COMPANY														
READ														
WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882														
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	4659			N		-0-	5

COAHOMA, N. (FUSSEL)		//CONT.//		19113 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		WELL #:		684554	RRCID -> 217521	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8801	-	8818
READ, H. N. -D-										
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	434 #	134	-0-	-300	-0-	21	2	113	9	83
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	57	2	95	9	169
02	224 #	114	-0-	-110	-0-	56	2	58	9	222
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	14	2	70	9	97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					139
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					81
COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	-	13399
COATES "B"										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
COBB (DEVONIAN)				19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.		WELL #:		935534	RRCID -> 087269	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 20562	PERF.18766	-	19004
WALKER, CHARLES										
12	13113 X	3	-0-	-13110	-0-	3	2			-0-
01	13113 X	441	-0-	-12672	-0-	441	2			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					-0-
03	713 X	351	-0-	-362	-0-	351	2			-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			-0-
*05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			-0-
DUNCAN, FOREST		WELL #:		1	RRCID -> 087873	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 22200	PERF.18670	-	18915
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			-0-
COBRA (WOLFCAMP)				19235 700	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID -> 206681	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7648	-	7705
MCDOWELL ESTATE										
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			-0-
02	222 N	189	-0-	-33 B	-0-	189	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	215 N	145	-0-	-70 B	-0-	145	2			-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			-0-
05	215 N	201	-0-	-14 B	-0-	201	2			-0-
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579						
POWELL "2"		WELL #:		13D	RRCID -> 152184	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7794	-	7892
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

COBRA (WOLFCAMP)			//CONT.//		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579											
POWELL "21D"			WELL #:		43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH		8312 PERF. 8200 - 8210			
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	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- B	-0-					N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		3	RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH		8315 PERF. 7378 - 7916	
12	434 #	283	-0-	-151	-0-	2 1	279 2	Y	2			19
01	434 #	260	-0-	-174	-0-	2 1	256 2	Y	2			21
02	392 #	115	-0-	-277	-0-	1 1	113 2	Y	1			22
03	434 #	268	-0-	-166	-0-	2 1	265 2	Y	1			23
*04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	2 1	311 2	Y	4	14 1		13
*05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4 9	486 2	Y	1			14
						1 9						

MCENTIRE 34		WELL #:		6	RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7219 - 7437	
12	837 R	837	-0-	-0-	-0-	8 1	828 2	Y	1			9
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	1 9	851 2	Y	4	9 1		4
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	8 1	769 2	Y	1			5
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	4 9	912 2	Y	1			6
*04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	7 1	960 2	Y	2			8
*05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	1 9	725 2	Y	2			10
						2 9						
						7 1						
						2 9						

MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH		8295 PERF. N/A	
12	713 #	433	-0-	-280	-0-	4 1	428 2	Y	1			4
01	713 #	359	-0-	-354	-0-	1 9	355 2	Y	1			5
02	644 #	509	-0-	-135	-0-	3 1	502 2	Y	2			7
03	713 #	184	-0-	-529	-0-	1 9	182 2	Y	1			8
*04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	5 1	488 2	Y	6	14 1		-0-
*05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	2 9	714 2	Y	1			1
						7 1						
						1 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396					
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		2189 R	2189	-0-	-0-		21 1	2167	2	Y	1					48
01		1706 R	1706	-0-	-0-		16 1	1678	2	Y	11	28	1			31
02		1649 R	1649	-0-	-0-		16 1	1630	2	Y	3					34
03		1563 R	1563	-0-	-0-		15 1	1545	2	Y	3					37
*04		1548 R	1548	-0-	-0-		15 1	1525	2	Y	7					44
*05		1306 R	1306	-0-	-0-		12 1	1286	2	Y	7					51
BENNETT, R. C., COMPANY				065324												
BADE A		WELL #:		1	RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7298 - 8053					
12		372 #	339	-0-	-33		339 2			N	-0-					-0-
01		372 #	298	-0-	-74		298 2			N	-0-					-0-
02		308 #	276	-0-	-32		276 2			N	-0-					-0-
03		341 #	307	-0-	-34		307 2			N	-0-					-0-
04		330 #	306	-0-	-24		306 2			N	-0-					-0-
05		341 #	315	-0-	-26		315 2			N	-0-					-0-
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853					
12		744 #	726	-0-	-18		715 2	11	9	N	10					153
01		744 #	714	-0-	-30		705 2		9	9	N	8				161
02		672 #	659	-0-	-13		657 2		2	9	N	2				163
03		744 #	716	-0-	-28		707 2		9	9	N	8				171
04		720 #	679	-0-	-41		675 2		4	9	N	4				175
05		744 #	687	-0-	-57		680 2		7	9	N	6				181
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973					
12		1054 #	987	-0-	-67		978 2		9	9	N	8				174
01		1054 #	972	-0-	-82		961 2		11	9	N	10				184
02		924 #	872	-0-	-52		863 2		9	9	N	8				192
03		992 #	949	-0-	-43		943 2		6	9	N	5				197
04		960 #	916	-0-	-44		901 2		15	9	N	14				211
05		992 #	936	-0-	-56		934 2		2	9	N	2				213
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001					
12		744 #	722	-0-	-22		722 2			N	-0-					62
01		766 R	766	-0-	-0-		749 2	17	9	N	15					77
02		687 R	687	-0-	-0-		681 2		6	9	N	5				82
03		744 #	696	-0-	-48		687 2		9	9	N	8				90
04		750 #	681	-0-	-69		679 2		2	9	N	2				92
05		775 #	692	-0-	-83		683 2		9	9	N	8				100
RAY		WELL #:		1	RRCID -> 184059		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7487 - 7986					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY			//CONT.//		065324													
RAY			WELL #:		2	RRCID -> 184060			COMPL. DATE 08/24/1990			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949						
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	310 #	309	-0-	-1	-0-			309 2			N	-0-						-0-
01	310 #	299	-0-	-11	-0-			299 2			N	-0-						-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-			267 2			N	-0-						-0-
03	310 #	290	-0-	-20	-0-			290 2			N	-0-						-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-			279 2			N	-0-						-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-			295 2			N	-0-						-0-
BFP BLACK CANYON, LLC					068492													
BADE					WELL #:	1	RRCID -> 172595			COMPL. DATE 03/01/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966					
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-			446 3			N	-0-						-0-
01	527 #	362	-0-	-165	-0-			362 3			N	-0-						-0-
02	476 #	356	-0-	-120	-0-			356 3			N	-0-						-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-						-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-						-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-						-0-
HMH-LAURIE					WELL #:	1	RRCID -> 216796			COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880					
12	372 #	358	-0-	-14	-0-			352 3		6 9	N	5						229
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-			346 3			N	-0-						229
02	308 #	26	-0-	-282	-0-			23 3		3 9	N	3						232
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-			584 3			N	-0-						232
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-			432 3		8 9	N	7						239
*05	383 R	383	-0-	-0-	-0-			383 3			N	-0-						239
FLINT ESTATE					WELL #:	17	RRCID -> 216938			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						167
BADE					WELL #:	2	RRCID -> 216939			COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955					
12	806 #	787	-0-	-19	-0-			779 3		8 9	N	7						331
01	806 #	661	-0-	-145	-0-			661 3			N	-0-	178	0				153
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-			755 3			N	-0-						153
03	735 R	735	-0-	-0-	-0-			735 3			N	-0-						153
04	750 #	720	-0-	-30	-0-			720 3			N	-0-						153
05	837 #	788	-0-	-49	-0-			788 3			N	-0-						153
FLINT ESTATE -C-					WELL #:	7	RRCID -> 223441			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000					
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-			547 3		8 9	N	7						238
01	589 #	562	-0-	-27	-0-			556 3		6 9	N	5						243
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-			686 3		11 9	N	10						253
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-			552 3		9 9	N	8						261
04	540 #	401	-0-	-139	-0-			395 3		6 9	N	5						266
05	775 #	350	-0-	-425	-0-			350 3			N	-0-						266

CONGER (PENN) BFP BLACK CANYON, LLC FLINT ESTATE -C-														//CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING //CONT.// 068492 WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940									
M	0	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		669 R	669	-0-	-0-	-0-	668	3		1 9	N		1					18					
01		713 #	679	-0-	-34	-0-	679	3			N		-0-					18					
02		840 R	840	-0-	-0-	-0-	839	3		1 9	N		1					19					
03		675 R	675	-0-	-0-	-0-	674	3		1 9	N		1					20					
04		660 #	483	-0-	-177	-0-	483	3			N		-0-					20					
05		930 #	428	-0-	-502	-0-	428	3			N		-0-					20					
FOSTER "B-23"														WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741									
12		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N		-0-					86					
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N		-0-					86					
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N		-0-					86					
03		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N		-0-					86					
*04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N		-0-					86					
*05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N		-0-					86					
FLINT ESTATE														WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000									
12		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1416	3		45 9	N		41					332					
01		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1215	3		44 9	N		40					372					
02		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3		4 9	N		4					376					
03		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N		-0-					376					
*04		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N		-0-					376					
*05		1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N		-0-	183 1				193					
FLINT ESTATE														WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086									
12		749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N		-0-					102					
01		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			N		-0-					102					
02		532 #	419	-0-	-113	-0-	419	3			N		-0-					102					
03		589 #	328	-0-	-261	-0-	328	3			N		-0-					102					
04		570 #	214	-0-	-356	-0-	214	3			N		-0-					102					
05		589 #	386	-0-	-203	-0-	386	3			N		-0-					102					
FLINT ESTATE														WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971									
12		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N		-0-					92					
01		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N		-0-					92					
02		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N		-0-					92					
03		496 #	429	-0-	-67	-0-	429	3			N		-0-					92					
04		480 #	31	-0-	-449	-0-	31	3			N		-0-					92					
*05		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N		-0-					92					
FLINT ESTATE -B-														WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920									
12		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N		-0-					172					
01		1302 #	1098	-0-	-204	-0-	1098	3			N		-0-					172					
02		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N		-0-					172					
03		1333 #	1081	-0-	-252	-0-	1080	3		1 9	N		1					173					
04		1350 #	832	-0-	-518	-0-	832	3			N		-0-					173					
05		1395 #	1098	-0-	-297	-0-	1098	3			N		-0-					173					
FLINT ESTATE -B-														WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005									
12		1240 #	874	-0-	-366	-0-	861	3		13 9	N		12					115					
01		1209 #	721	-0-	-488	-0-	711	3		10 9	N		9					124					
02		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1154	3		30 9	N		27					151					
03		1178 #	1120	-0-	-58	-0-	1117	3		3 9	N		3					154					
04		840 #	583	-0-	-257	-0-	579	3		4 9	N		4					158					
05		1302 #	687	-0-	-615	-0-	686	3		1 9	N		1					159					

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B	CNTY: STERLING						
BFP BLACK CANYON, LLC				//CONT.//	068492												
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749	-	8016			
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	1271 #	642	-0-	-629	-0-		642	3			N	-0-					-0-
01	682 #	528	-0-	-154	-0-		528	3			N	-0-					-0-
02	616 #	480	-0-	-136	-0-		480	3			N	-0-					-0-
03	651 #	495	-0-	-156	-0-		495	3			N	-0-					-0-
04	630 #	485	-0-	-145	-0-		485	3			N	-0-					-0-
05	651 #	456	-0-	-195	-0-		456	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633	-	8155			
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					189
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189
REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094	-	7752			
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-		321	3	20	9	N	18					119
01	341 #	288	-0-	-53	-0-		277	3	11	9	N	10					129
02	308 #	293	-0-	-15	-0-		286	3	7	9	N	6					135
03	310 #	259	-0-	-51	-0-		259	3			N	-0-					135
04	330 #	300	-0-	-30	-0-		256	3	44	9	N	40					175
05	341 #	296	-0-	-45	-0-		290	3	6	9	N	5					180
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776	-	8012			
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137			
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535													
CONGER				WELL #:	1	RRCID ->	255193	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7018	-	7022			
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	-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			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
GLASS		WELL #:		102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7701	- 8090
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
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	36
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-	36
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-	36
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	36
04	630 #	462	-0-	-168	-0-	447 2	15 9	Y	14	50
*05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-	50
GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8021	- 8142
12	558 #	551	-0-	-7	-0-	551 2		Y	-0-	27
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	543 2	13 9	Y	12	39
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	482 2		Y	-0-	39
03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-	39
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	381 2	15 9	Y	14	53
*05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	53
GLASS		WELL #:		103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7757	- 7991
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-	11
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	11
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111 2		Y	-0-	11
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-	11
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	11
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	11
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
FOSTER CONGER		WELL #:		2	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	1395 #	1047	-0-	-348	-0-	78 1	917 3	Y	14 15 0	1
						37 4	15 9			
01	1395 #	1092	-0-	-303	-0-	85 1	956 3	Y	14 14 0	1
						36 4	15 9			
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	77 1	1071 3	Y	11 12 0	-0-
						28 4	12 9			
*03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	71 1	1011 3	Y	17 16 0	1
						28 4	19 9			
04	1050 #	752	-0-	-298	-0-	46 1	518 3	Y	6 7 0	-0-
						181 4	7 9			
05	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	79 1	1011 3	Y	12 11 0	1
						25 4	13 9			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	558 #	462	-0-	-96	-0-	51	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	620 #	569	-0-	-51	-0-	16	4	487	3	Y	-0-					-0-
02	560 #	533	-0-	-27	-0-	64	1	461	3	Y	7	7	0			-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	18	4	8	9							
04	540 #	401	-0-	-139	-0-	52	1	613	3	Y	18	17	0			1
05	589 #	575	-0-	-14	-0-	12	4	20	9							
						40	1	263	3	Y	5	6	0			-0-
						92	4	6	9							
						59	1	498	3	Y	5	5	0			-0-
						12	4	6	9							

GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
12	341 #	286	-0-	-55	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	10	4	234	3	Y	-0-					-0-
02	336 #	326	-0-	-10	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	9	4	319	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	8	4	298	3	Y	-0-					-0-
						14	1									
						53	4									
						23	1									
						7	4									

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
12	341 #	295	-0-	-46	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	273	-0-	-130	-0-	10	4	243	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	336	-0-	-28	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	9	4	328	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	224	-0-	-106	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	8	4	303	3	Y	-0-					-0-
						14	1									
						55	4									
						24	1									
						8	4									

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A					
12	651 #	568	-0-	-83	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	744 #	542	-0-	-202	-0-	21	4	481	3	Y	-0-					-0-
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	18	4	678	3	Y	-0-					-0-
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	45	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	775 #	685	-0-	-90	-0-	16	4	621	3	Y	-0-					-0-
						47	1									
						19	4									
						28	1									
						112	4									
						49	1									
						15	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASS, R. E.		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		496 #	438	-0-	-58	-0-		33 1	389	3	Y	-0-						-0-
01		589 #	407	-0-	-182	-0-		16 4										-0-
02		532 #	499	-0-	-33	-0-		32 1	361	3	Y	-0-						-0-
03		589 #	533	-0-	-56	-0-		14 4										-0-
04		510 #	332	-0-	-178	-0-		33 1	454	3	Y	-0-						-0-
05		558 #	496	-0-	-62	-0-		12 4										-0-
								34 1	485	3	Y	-0-						-0-
								14 4										-0-
								20 1	231	3	Y	-0-						-0-
								81 4										-0-
								35 1	450	3	Y	-0-						-0-
								11 4										-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
12		403 #	391	-0-	-12	-0-		30 1	347	3	Y	-0-						-0-
01		403 #	377	-0-	-26	-0-		14 4										-0-
02		364 #	338	-0-	-26	-0-		30 1	334	3	Y	-0-						-0-
03		403 #	355	-0-	-48	-0-		13 4										-0-
04		390 #	205	-0-	-185	-0-		22 1	308	3	Y	-0-						-0-
05		403 #	336	-0-	-67	-0-		8 4										-0-
								23 1	323	3	Y	-0-						-0-
								9 4										-0-
								13 1	142	3	Y	-0-						-0-
								50 4										-0-
								24 1	304	3	Y	-0-						-0-
								8 4										-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A								
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-		31 1	365	3	Y	-0-						-0-
01		403 #	399	-0-	-4	-0-		14 4										-0-
02		364 #	358	-0-	-6	-0-		31 1	354	3	Y	-0-						-0-
03		403 #	375	-0-	-28	-0-		14 4										-0-
04		390 #	216	-0-	-174	-0-		23 1	327	3	Y	-0-						-0-
05		403 #	355	-0-	-48	-0-		8 4										-0-
								24 1	342	3	Y	-0-						-0-
								9 4										-0-
								13 1	150	3	Y	-0-						-0-
								53 4										-0-
								25 1	322	3	Y	-0-						-0-
								8 4										-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A								
12		434 #	400	-0-	-34	-0-		30 1	356	3	Y	-0-						-0-
01		434 #	388	-0-	-46	-0-		14 4										-0-
02		392 #	349	-0-	-43	-0-		31 1	344	3	Y	-0-						-0-
03		403 #	365	-0-	-38	-0-		13 4										-0-
04		390 #	208	-0-	-182	-0-		23 1	318	3	Y	-0-						-0-
05		403 #	337	-0-	-66	-0-		8 4										-0-
								23 1	333	3	Y	-0-						-0-
								9 4										-0-
								13 1	145	3	Y	-0-						-0-
								50 4										-0-
								24 1	305	3	Y	-0-						-0-
								8 4										-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		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 #	414	-0-	-20	-0-			31 1	368 3	Y		-0-					-0-	
								15 4										
01	434 #	393	-0-	-41	-0-			31 1	349 3	Y		-0-					-0-	
								13 4										
02	392 #	354	-0-	-38	-0-			23 1	323 3	Y		-0-					-0-	
								8 4										
03	403 #	370	-0-	-33	-0-			24 1	337 3	Y		-0-					-0-	
								9 4										
04	390 #	212	-0-	-178	-0-			13 1	148 3	Y		-0-					-0-	
								51 4										
05	403 #	341	-0-	-62	-0-			24 1	309 3	Y		-0-					-0-	
								8 4										

STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A						
12	589 #	587	-0-	-2	-0-			45 1	520 3	Y		-0-					-0-	
								22 4										
01	589 #	574	-0-	-15	-0-			45 1	509 3	Y		-0-					-0-	
								20 4										
02	532 #	519	-0-	-13	-0-			33 1	472 3	Y		-0-					-0-	
								14 4										
03	589 #	544	-0-	-45	-0-			35 1	495 3	Y		-0-					-0-	
								14 4										
04	570 #	314	-0-	-256	-0-			19 1	218 3	Y		-0-					-0-	
								77 4										
05	589 #	505	-0-	-84	-0-			36 1	458 3	Y		-0-					-0-	
								11 4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A						
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-			5 1	58 3	Y		-0-					-0-	
								2 4										
01	62 #	60	-0-	-2	-0-			5 1	53 3	Y		-0-					-0-	
								2 4										
02	56 #	40	-0-	-16	-0-			3 1	36 3	Y		-0-					-0-	
								1 4										
03	62 #	42	-0-	-20	-0-			3 1	38 3	Y		-0-					-0-	
								1 4										
04	60 #	47	-0-	-13	-0-			3 1	33 3	Y		-0-					-0-	
								11 4										
05	62 #	43	-0-	-19	-0-			3 1	39 3	Y		-0-					-0-	
								1 4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-			12 1	144 3	Y		-0-					-0-	
								6 4										
01	155 #	150	-0-	-5	-0-			12 1	133 3	Y		-0-					-0-	
								5 4										
02	140 #	99	-0-	-41	-0-			6 1	91 3	Y		-0-					-0-	
								2 4										
03	155 #	121	-0-	-34	-0-			8 1	110 3	Y		-0-					-0-	
								3 4										
04	150 #	99	-0-	-51	-0-			6 1	69 3	Y		-0-					-0-	
								24 4										
05	155 #	89	-0-	-66	-0-			6 1	81 3	Y		-0-					-0-	
								2 4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		STATUS		AMT		C M		8245 PERF. 7720 - 8202	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	7 1	96 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125 PERF. N/A	
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	14 1	159 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	217 #	167	-0-	-50	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	196 #	106	-0-	-90	-0-	7 1	96 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	9 1	104 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
05	186 #	124	-0-	-62	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225 PERF. N/A	
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	18 1	207 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	17 1	196 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	224 #	143	-0-	-81	-0-	9 1	131 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	11 1	161 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	Y	-0-		-0-
						47 4					
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	11 1	146 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250 PERF. N/A	
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	8 1	98 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	6 1	64 3	Y	-0-		-0-
						23 4					
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "H" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 148878		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 8210		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	220 R	220	-0-	-0-	-0-			17	1	195	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
01	217 #	212	-0-	-5	-0-			17	1	188	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
02	196 #	143	-0-	-53	-0-			9	1	131	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
03	217 #	174	-0-	-43	-0-			11	1	159	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										
04	210 #	193	-0-	-17	-0-			12	1	134	3	Y	-0-					-0-	
								47	4										
05	217 #	158	-0-	-59	-0-			11	1	143	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-			17	1	205	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-			17	1	199	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
02	196 #	150	-0-	-46	-0-			10	1	136	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										
03	217 #	181	-0-	-36	-0-			12	1	164	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
04	210 #	195	-0-	-15	-0-			12	1	136	3	Y	-0-					-0-	
								47	4										
05	217 #	168	-0-	-49	-0-			12	1	152	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A							
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-			12	1	144	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
01	155 #	153	-0-	-2	-0-			12	1	136	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
02	140 #	101	-0-	-39	-0-			7	1	92	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
03	155 #	123	-0-	-32	-0-			8	1	112	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
04	150 #	135	-0-	-15	-0-			9	1	93	3	Y	-0-					-0-	
								33	4										
05	155 #	112	-0-	-43	-0-			8	1	102	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-			25	1	286	3	Y	-0-					-0-	
								12	4										
01	310 #	306	-0-	-4	-0-			24	1	272	3	Y	-0-					-0-	
								10	4										
02	280 #	202	-0-	-78	-0-			13	1	183	3	Y	-0-					-0-	
								6	4										
03	310 #	245	-0-	-65	-0-			15	1	223	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
04	300 #	259	-0-	-41	-0-			16	1	180	3	Y	-0-					-0-	
								63	4										
05	310 #	219	-0-	-91	-0-			16	1	198	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		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	279 R	279	-0-	-0-	-0-		21	1	248	3	Y	-0-					-0-	
							10	4										
*01	310 #	244	-0-	-66	-0-		19	1	217	3	Y	-0-					-0-	
							8	4										
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-		20	1	275	3	Y	-0-					-0-	
							7	4										
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-		21	1	300	3	Y	-0-					-0-	
							8	4										
04	270 #	223	-0-	-47	-0-		14	1	154	3	Y	-0-					-0-	
							55	4										
*05	367 R	367	-0-	-0-	-0-		26	1	333	3	Y	-0-					-0-	
							8	4										
STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	248 #	126	-0-	-122	-0-		10	1	112	3	Y	-0-					-0-	
							4	4										
01	217 #	63	-0-	-154	-0-		5	1	56	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
02	140 #	23	-0-	-117	-0-		1	1	21	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
03	155 #	34	-0-	-121	-0-		2	1	31	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
04	60 #	42	-0-	-18	-0-		3	1	29	3	Y	-0-					-0-	
							10	4										
*05	111 R	111	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
STERLING "I" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A						
12	372 #	209	-0-	-163	-0-		16	1	186	3	Y	-0-					-0-	
							7	4										
01	372 #	101	-0-	-271	-0-		8	1	90	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
02	224 #	173	-0-	-51	-0-		11	1	158	3	Y	-0-					-0-	
							4	4										
03	248 #	102	-0-	-146	-0-		7	1	92	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
04	240 #	63	-0-	-177	-0-		4	1	44	3	Y	-0-					-0-	
							15	4										
05	217 #	162	-0-	-55	-0-		12	1	147	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
STERLING "I" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A						
12	124 #	64	-0-	-60	-0-		5	1	57	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
01	124 #	75	-0-	-49	-0-		6	1	67	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-		6	1	85	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
03	62 #	61	-0-	-1	-0-		4	1	55	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
04	60 #	25	-0-	-35	-0-		2	1	17	3	Y	-0-					-0-	
							6	4										
05	93 #	41	-0-	-52	-0-		3	1	37	3	Y	-0-					-0-	
							1	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 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		217 #	214	-0-	-3	-0-		16 7	1 4	191	3	Y	-0-			-0-
01		217 #	188	-0-	-29	-0-		15 7	1 4	166	3	Y	-0-			-0-
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-		15 5	1 4	212	3	Y	-0-			-0-
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-		15 6	1 4	218	3	Y	-0-			-0-
04		210 #	173	-0-	-37	-0-		11 42	1 4	120	3	Y	-0-			-0-
*05		282 R	282	-0-	-0-	-0-		20 7	1 4	255	3	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE																
			WELL #: 1			RRCID -> 148887			COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
12		572 R	572	-0-	-0-	-0-		43 21	1 4	500 8	3 9	Y	7	7 0		-0-
01		403 #	365	-0-	-38	-0-		28 12	1 4	315 10	3 9	Y	9	8 0		1
02		364 #	347	-0-	-17	-0-		21 7	1 4	291 28	3 9	Y	25	25 0		1
03		403 #	132	-0-	-271	-0-		8 3	1 4	120 1	3 9	Y	1	2 0		-0-
04		390 #	37	-0-	-353	-0-		2 9	1 4	26 3		Y	-0-			-0-
05		403 #	108	-0-	-295	-0-		8 2	1 4	98 3		Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE																
			WELL #: 2			RRCID -> 148888			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A				
12		457 R	457	-0-	-0-	-0-		34 16	1 4	406 1	3 9	Y	1	1 0		-0-
01		403 #	302	-0-	-101	-0-		24 10	1 4	267 1	3 9	Y	1	1 0		-0-
02		364 #	276	-0-	-88	-0-		18 6	1 4	246 6	3 9	Y	5	5 0		-0-
03		403 #	298	-0-	-105	-0-		19 7	1 4	271 1	3 9	Y	1	1 0		-0-
04		330 #	215	-0-	-115	-0-		13 53	1 4	149 3		Y	-0-			-0-
*05		380 R	380	-0-	-0-	-0-		27 9	1 4	344 3		Y	-0-			-0-
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 #: 5			RRCID -> 148890			COMPL. DATE 11/09/1982			TOTAL DEPTH 7943 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982	
STERLING "J" FEE		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1166 R	1166	-0-	-0-	88 1	1030 3	Y	-0-
						41 4	7 9		
01		775 R	775	-0-	-0-	60 1	680 3	Y	1
						25 4	10 9		
02		715 R	715	-0-	-0-	45 1	625 3	Y	1
						17 4	28 9		
03		589 #	516	-0-	-73	33 1	465 3	Y	-0-
						12 4	6 9		
04		840 #	307	-0-	-533	19 1	213 3	Y	-0-
						75 4			
05		868 #	390	-0-	-478	28 1	353 3	Y	-0-
						9 4			

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. N/A	
12		496 #	329	-0-	-167	-0-	25 1	293 3	-0-
							11 4		
01		465 #	308	-0-	-157	-0-	24 1	274 3	-0-
							10 4		
02		420 #	301	-0-	-119	-0-	20 1	274 3	-0-
							7 4		
03		434 #	388	-0-	-46	-0-	25 1	354 3	-0-
							9 4		
04		390 #	207	-0-	-183	-0-	13 1	143 3	-0-
							51 4		
05		341 #	269	-0-	-72	-0-	19 1	244 3	-0-
							6 4		

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365	
								PERF. N/A	
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	71 1	530 3	-0-
							22 4		
01		699 R	699	-0-	-0-	-0-	83 1	594 3	-0-
							22 4		
02		644 R	644	-0-	-0-	-0-	65 1	565 3	-0-
							14 4		
03		593 R	593	-0-	-0-	-0-	63 1	516 3	-0-
							14 4		
04		750 #	397	-0-	-353	-0-	39 1	265 3	-0-
							93 4		
05		713 #	661	-0-	-52	-0-	63 1	584 3	-0-
							14 4		

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495	
								PERF. 6845 - 7400	
12		1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	112 1	1312 3	1
							52 4	10 9	
01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	87 1	981 3	1
							37 4	19 9	
02		965 R	965	-0-	-0-	-0-	61 1	858 3	1
							22 4	24 9	
03		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	67 1	951 3	1
							25 4	23 9	
04		930 #	689	-0-	-241	-0-	42 1	473 3	-0-
							166 4	8 9	
*05		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	75 1	952 3	1
							22 4	18 9	

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
STERLING 'D' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149772			COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
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	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 'F' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149773			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-			38 1	445 3	Y		-0-				-0-
								18 4								
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-			39 1	446 3	Y		-0-				-0-
								17 4								
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-			29 1	408 3	Y		-0-				-0-
								11 4								
03	465 #	372	-0-	-93	-0-			23 1	340 3	Y		-0-				-0-
								9 4								
04	360 #	195	-0-	-165	-0-			12 1	135 3	Y		-0-				-0-
								48 4								
05	372 #	368	-0-	-4	-0-			27 1	333 3	Y		-0-				-0-
								8 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-

STERLING 'J' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149776			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 8050 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 #: 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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992							
STERLING 'L' FEE		TOTAL DEPTH 8090		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		372 #	146	-0-	-226	-0-	11 1	130	3	Y	-0-			-0-	
							5 4								
01		248 #	137	-0-	-111	-0-	11 1	121	3	Y	-0-			-0-	
							5 4								
02		196 #	134	-0-	-62	-0-	9 1	122	3	Y	-0-			-0-	
							3 4								
03		186 #	82	-0-	-104	-0-	5 1	75	3	Y	-0-			-0-	
							2 4								
04		180 #	41	-0-	-139	-0-	3 1	28	3	Y	-0-			-0-	
							10 4								
05		155 #	59	-0-	-96	-0-	4 1	54	3	Y	-0-			-0-	
							1 4								

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A					
12		310 #	238	-0-	-72	-0-	18 1	211	3	Y	-0-			-0-	
							9 4								
01		279 #	223	-0-	-56	-0-	18 1	198	3	Y	-0-			-0-	
							7 4								
02		252 #	218	-0-	-34	-0-	14 1	198	3	Y	-0-			-0-	
							6 4								
03		279 #	269	-0-	-10	-0-	17 1	244	3	Y	-0-			-0-	
							8 4								
04		240 #	138	-0-	-102	-0-	8 1	96	3	Y	-0-			-0-	
							34 4								
05		248 #	187	-0-	-61	-0-	14 1	168	3	Y	-0-			-0-	
							5 4								

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A					
12		403 #	259	-0-	-144	-0-	20 1	230	3	Y	-0-			-0-	
							9 4								
01		403 #	171	-0-	-232	-0-	13 1	152	3	Y	-0-			-0-	
							6 4								
02		364 #	167	-0-	-197	-0-	11 1	152	3	Y	-0-			-0-	
							4 4								
03		372 #	368	-0-	-4	-0-	24 1	335	3	Y	-0-			-0-	
							9 4								
04		300 #	207	-0-	-93	-0-	13 1	144	3	Y	-0-			-0-	
							50 4								
*05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	20 1	259	3	Y	-0-			-0-	
							6 4								

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A					
12		310 #	183	-0-	-127	-0-	14 1	162	3	Y	-0-			-0-	
							7 4								
01		248 #	120	-0-	-128	-0-	9 1	107	3	Y	-0-			-0-	
							4 4								
02		224 #	117	-0-	-107	-0-	7 1	108	3	Y	-0-			-0-	
							2 4								
03		248 #	161	-0-	-87	-0-	10 1	147	3	Y	-0-			-0-	
							4 4								
04		210 #	83	-0-	-127	-0-	5 1	58	3	Y	-0-			-0-	
							20 4								
05		186 #	115	-0-	-71	-0-	8 1	105	3	Y	-0-			-0-	
							2 4								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-			10 4	1 4	113 3	Y	-0-			-0-
01		168 R	168	-0-	-0-	-0-			13 6	1 4	149 3	Y	-0-			-0-
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-			15 6	1 4	213 3	Y	-0-			-0-
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-			13 5	1 4	182 3	Y	-0-			-0-
04		150 #	97	-0-	-53	-0-			6 24	1 4	67 3	Y	-0-			-0-
05		248 #	194	-0-	-54	-0-			14 5	1 4	175 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 149788		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8125		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
12		620 #	615	-0-	-5	-0-			68 22	1 4	525 3	Y	-0-			-0-
01		620 #	557	-0-	-63	-0-			63 17	1 4	477 3	Y	-0-			-0-
02		560 #	444	-0-	-116	-0-			44 11	1 4	389 3	Y	-0-			-0-
03		620 #	496	-0-	-124	-0-			47 13	1 4	433 3	Y	3	3	0	-0-
04		600 #	241	-0-	-359	-0-			24 55	1 4	155 3	Y	6	6	0	-0-
05		620 #	580	-0-	-40	-0-			59 12	1 4	499 3	Y	9	9	0	-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
12		620 #	601	-0-	-19	-0-			66 20	1 4	515 3	Y	-0-			-0-
01		620 #	543	-0-	-77	-0-			61 17	1 4	465 3	Y	-0-			-0-
02		560 #	433	-0-	-127	-0-			43 10	1 4	380 3	Y	-0-			-0-
03		620 #	453	-0-	-167	-0-			44 11	1 4	398 3	Y	-0-			-0-
04		600 #	191	-0-	-409	-0-			19 44	1 4	128 3	Y	-0-			-0-
05		589 #	499	-0-	-90	-0-			52 11	1 4	436 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 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	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-	

STERLING "R" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A										
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-						-0-	
								12	4											
01	434	#	338	-0-	-96	-0-	-0-	40	1	287	3	Y	-0-						-0-	
								11	4											
02	392	#	380	-0-	-12	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											
03	434	#	356	-0-	-78	-0-	-0-	38	1	310	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											
04	360	#	268	-0-	-92	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-						-0-	
								63	4											
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A										
12	806	#	531	-0-	-275	-0-	-0-	61	1	451	3	Y	-0-						-0-	
								19	4											
01	713	#	560	-0-	-153	-0-	-0-	66	1	476	3	Y	-0-						-0-	
								18	4											
02	644	#	633	-0-	-11	-0-	-0-	64	1	554	3	Y	-0-						-0-	
								15	4											
03	713	#	615	-0-	-98	-0-	-0-	65	1	535	3	Y	-0-						-0-	
								15	4											
04	600	#	386	-0-	-214	-0-	-0-	38	1	258	3	Y	-0-						-0-	
								90	4											
05	620	#	461	-0-	-159	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-						-0-	
								10	4											

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A										
12	372	#	321	-0-	-51	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-						-0-	
								11	4											
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-						-0-	
								13	4											
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-						-0-	
								11	4											
04	390	#	270	-0-	-120	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	-0-						-0-	
								63	4											
*05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113 WELL #: 2			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
			RRCID -> 149797			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8425 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	589 #	514	-0-	-75	-0-		56 1	440 3	Y	-0-					-0-		
							18 4										
01	651 #	633	-0-	-18	-0-		71 1	541 3	Y	-0-					-0-		
							21 4										
02	588 #	579	-0-	-9	-0-		57 1	509 3	Y	-0-					-0-		
							13 4										
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-		72 1	665 3	Y	-0-					-0-		
							18 4										
04	600 #	426	-0-	-174	-0-		43 1	284 3	Y	-0-					-0-		
							99 4										
05	651 #	608	-0-	-43	-0-		63 1	532 3	Y	-0-					-0-		
							13 4										
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149798			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8425 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149801			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A					
12	527 #	414	-0-	-113	-0-		45 1	355 3	Y	-0-					-0-		
							14 4										
01	558 #	511	-0-	-47	-0-		58 1	437 3	Y	-0-					-0-		
							16 4										
02	504 #	461	-0-	-43	-0-		46 1	405 3	Y	-0-					-0-		
							10 4										
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-		58 1	522 3	Y	-0-					-0-		
							14 4										
04	480 #	336	-0-	-144	-0-		34 1	224 3	Y	-0-					-0-		
							78 4										
*05	509 R	509	-0-	-0-	-0-		53 1	445 3	Y	-0-					-0-		
							11 4										
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149802			COMPL. DATE 12/20/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
12	527 #	453	-0-	-74	-0-		49 1	388 3	Y	-0-					-0-		
							16 4										
01	589 #	560	-0-	-29	-0-		63 1	479 3	Y	-0-					-0-		
							18 4										
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-		52 1	456 3	Y	22	21	0			1		
							11 4	24 9									
03	726 R	726	-0-	-0-	-0-		68 1	621 3	Y	18	18	0			1		
							17 4	20 9									
04	540 #	407	-0-	-133	-0-		41 1	269 3	Y	2	3	0			-0-		
							95 4	2 9									
05	589 #	586	-0-	-3	-0-		61 1	507 3	Y	5	5	0			-0-		
							12 4	6 9									

[illegible]

CONGR (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113									
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30 1	222 3	Y	-0-
						9 4			
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	44 1	320 3	Y	-0-
						12 4			
02	484 R	484	-0-	-0-	-0-	49 1	424 3	Y	-0-
						11 4			
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-
						10 4			
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	29 1	195 3	Y	-0-
						69 4			
*05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	54 1	499 3	Y	-0-
						12 4			
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859									
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	17 1	198 3	Y	-0-
						8 4			
01	310 #	210	-0-	-100	-0-	17 1	186 3	Y	-0-
						7 4			
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	17 1	238 3	Y	-0-
						6 4			
*03	310 #	280	-0-	-30	-0-	18 1	255 3	Y	-0-
						7 4			
04	270 #	173	-0-	-97	-0-	11 1	120 3	Y	-0-
						42 4			
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	18 1	233 3	Y	-0-
						6 4			
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918									
12	713 #	607	-0-	-106	-0-	46 1	539 3	Y	-0-
						22 4			
01	806 #	561	-0-	-245	-0-	44 1	499 3	Y	-0-
						18 4			
02	728 #	688	-0-	-40	-0-	45 1	626 3	Y	-0-
						17 4			
03	806 #	739	-0-	-67	-0-	47 1	673 3	Y	-0-
						19 4			
04	690 #	450	-0-	-240	-0-	28 1	312 3	Y	-0-
						110 4			
05	775 #	651	-0-	-124	-0-	46 1	591 3	Y	-0-
						14 4			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																		
STERLING "G" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
12	310 #	115	-0-		-195		-0-					9 1	102 3		Y	-0-						-0-
												4 4										
*01	186 #	137	-0-		-49		-0-					11 1	121 3		Y	-0-						-0-
												5 4										
02	168 #	122	-0-		-46		-0-					8 1	111 3		Y	-0-						-0-
												3 4										
03	155 #	154	-0-		-1		-0-					10 1	140 3		Y	-0-						-0-
												4 4										
04	120 #	78	-0-		-42		-0-					5 1	54 3		Y	-0-						-0-
												19 4										
05	124 #	77	-0-		-47		-0-					5 1	70 3		Y	-0-						-0-
												2 4										

STERLING "G" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A										
12	231 R	231	-0-		-0-		-0-					17 1	206 3		Y	-0-						-0-
												8 4										
*01	273 R	273	-0-		-0-		-0-					21 1	243 3		Y	-0-						-0-
												9 4										
*02	245 R	245	-0-		-0-		-0-					16 1	223 3		Y	-0-						-0-
												6 4										
03	308 R	308	-0-		-0-		-0-					20 1	281 3		Y	-0-						-0-
												7 4										
04	240 #	151	-0-		-89		-0-					9 1	105 3		Y	-0-						-0-
												37 4										
05	248 #	115	-0-		-133		-0-					8 1	105 3		Y	-0-						-0-
												2 4										

STERLING "G" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A										
12	124 #	92	-0-		-32		-0-					7 1	82 3		Y	-0-						-0-
												3 4										
*01	124 #	109	-0-		-15		-0-					9 1	97 3		Y	-0-						-0-
												3 4										
02	112 #	98	-0-		-14		-0-					6 1	90 3		Y	-0-						-0-
												2 4										
03	142 R	142	-0-		-0-		-0-					9 1	130 3		Y	-0-						-0-
												3 4										
04	116 R	116	-0-		-0-		-0-					7 1	81 3		Y	-0-						-0-
												28 4										
*05	192 R	192	-0-		-0-		-0-					14 1	174 3		Y	-0-						-0-
												4 4										

STERLING "G" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7654 - 8059								
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 (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
STERLING "G" FEE			WELL #: 14			RRCID -> 151369			COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 8110 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 AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STERLING "I" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151373			COMPL. DATE 04/25/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A							
12	155	#	74	-0-	-81	-0-		5	1	66	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
01	155	#	60	-0-	-95	-0-		5	1	53	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-		9	1	123	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-		9	1	104	3	Y	-0-					-0-	
								36	4										
*05	371	R	371	-0-	-0-	-0-		26	1	336	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
STERLING "J" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A							
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-		35	1	405	3	Y	-0-					-0-	
								16	4										
*01	434	#	300	-0-	-134	-0-		24	1	266	3	Y	-0-					-0-	
								10	4										
02	392	#	270	-0-	-122	-0-		18	1	246	3	Y	-0-					-0-	
								6	4										
03	465	#	373	-0-	-92	-0-		24	1	340	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
04	420	#	276	-0-	-144	-0-		17	1	192	3	Y	-0-					-0-	
								67	4										
05	434	#	352	-0-	-82	-0-		25	1	319	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
STERLING "J" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562							
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 'L' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 151380			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948							
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 "M" FEE			//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
			WELL #:		1	RRCID -> 151382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7370 - 7736					
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-						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STERLING "O" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 151384		COMPL. DATE		05/02/1978		TOTAL DEPTH		8315	PERF. N/A					
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	66	1	519	3	Y	-0-							-0-	
							21	4												
01	620	#	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-							-0-	
							17	4												
02	560	#	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-							-0-	
							10	4												
*03	620	#	457	-0-	-163	-0-	44	1	402	3	Y	-0-							-0-	
							11	4												
04	600	#	196	-0-	-404	-0-	20	1	130	3	Y	-0-							-0-	
							46	4												
05	620	#	502	-0-	-118	-0-	52	1	439	3	Y	-0-							-0-	
							11	4												
STERLING "O" FEE			WELL #:		10	RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8390	PERF. 7875 - 8284					
12	496	#	467	-0-	-29	-0-	51	1	400	3	Y	-0-							-0-	
							16	4												
01	496	#	418	-0-	-78	-0-	47	1	357	3	Y	-0-							-0-	
							14	4												
02	448	#	332	-0-	-116	-0-	33	1	292	3	Y	-0-							-0-	
							7	4												
*03	496	#	354	-0-	-142	-0-	34	1	311	3	Y	-0-							-0-	
							9	4												
04	450	#	150	-0-	-300	-0-	15	1	100	3	Y	-0-							-0-	
							35	4												
05	465	#	366	-0-	-99	-0-	38	1	320	3	Y	-0-							-0-	
							8	4												
STERLING "O" FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151386		COMPL. DATE		11/20/1985		TOTAL DEPTH		8370	PERF. N/A					
12	651	#	633	-0-	-18	-0-	69	1	542	3	Y	-0-							-0-	
							22	4												
01	651	#	575	-0-	-76	-0-	65	1	491	3	Y	-0-							-0-	
							19	4												
02	588	#	458	-0-	-130	-0-	46	1	401	3	Y	-0-							-0-	
							11	4												
*03	651	#	478	-0-	-173	-0-	46	1	420	3	Y	-0-							-0-	
							12	4												
04	630	#	203	-0-	-427	-0-	20	1	135	3	Y	-0-							-0-	
							48	4												
05	620	#	525	-0-	-95	-0-	54	1	460	3	Y	-0-							-0-	
							11	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-					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 "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 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	93 #	92	-0-	-1	-0-	11 3	1 4	78	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	11 3	1 4	84	3	Y	-0-			-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	11 2	1 4	98	3	Y	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	137	3	Y	-0-			-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	14 3	1 4	91	3	Y	-0-			-0-
*05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18 5	1 4	164	3	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A						
12	372 #	160	-0-	-212	-0-	19 5	1 4	136	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	112	-0-	-198	-0-	13 3	1 4	96	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	127	-0-	-69	-0-	13 3	1 4	111	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	19 4	1 4	150	3	Y	-0-			-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	90	3	Y	-0-			-0-
*05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	165	3	Y	-0-			-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A						
12	248 #	203	-0-	-45	-0-	24 7	1 4	172	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	27 7	1 4	190	3	Y	-0-			-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	26 6	1 4	221	3	Y	-0-			-0-
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28 6	1 4	223	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	174	-0-	-66	-0-	17 4	1 4	117	3	Y	-0-			-0-
*05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	33 8	1 4	306	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910						
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 #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 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)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING 'K' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 152931			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8080 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	* * 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 #: 6			RRCID -> 152941			COMPL. DATE 11/19/1982			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
12	248 #	119	-0-	-129	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	124 #	88	-0-	-36	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	22	21	0	1
						2	4	24	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
STERLING 'K' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
12	713 #	428	-0-		-285		-0-			32 1	380 3	Y	-0-							-0-
										16 4										
01	713 #	563	-0-		-150		-0-			45 1	500 3	Y	-0-							-0-
										18 4										
*02	504 R	504	-0-		-0-		-0-			33 1	458 3	Y	-0-							-0-
										13 4										
*03	465 R	465	-0-		-0-		-0-			30 1	423 3	Y	-0-							-0-
										12 4										
04	480 #	368	-0-		-112		-0-			23 1	255 3	Y	-0-							-0-
										90 4										
*05	550 R	550	-0-		-0-		-0-			39 1	490 3	Y	8			8	0			-0-
										12 4	9 9									
STERLING 'K' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A								
12	341 #	309	-0-		-32		-0-			23 1	274 3	Y	-0-							-0-
										12 4										
01	406 R	406	-0-		-0-		-0-			32 1	360 3	Y	-0-							-0-
										14 4										
*02	364 R	364	-0-		-0-		-0-			23 1	332 3	Y	-0-							-0-
										9 4										
*03	324 R	324	-0-		-0-		-0-			20 1	296 3	Y	-0-							-0-
										8 4										
04	246 R	246	-0-		-0-		-0-			15 1	171 3	Y	-0-							-0-
										60 4										
05	403 #	307	-0-		-96		-0-			22 1	278 3	Y	-0-							-0-
										7 4										
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A								
12	217 #	167	-0-		-50		-0-			13 1	148 3	Y	-0-							-0-
										6 4										
01	219 R	219	-0-		-0-		-0-			18 1	194 3	Y	-0-							-0-
										7 4										
*02	196 R	196	-0-		-0-		-0-			13 1	178 3	Y	-0-							-0-
										5 4										
*03	201 R	201	-0-		-0-		-0-			13 1	182 3	Y	-0-							-0-
										6 4										
04	210 #	172	-0-		-38		-0-			11 1	120 3	Y	-0-							-0-
										41 4										
05	217 #	208	-0-		-9		-0-			15 1	188 3	Y	-0-							-0-
										5 4										
STERLING 'K' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		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)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	271	-0-	-39	-0-			21 1	241 3	Y	-0-				-0-
								9 4							
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-			34 1	389 3	Y	-0-				-0-
								15 4							
*02	392 R	392	-0-	-0-	-0-			25 1	357 3	Y	-0-				-0-
								10 4							
*03	352 R	352	-0-	-0-	-0-			22 1	321 3	Y	-0-				-0-
								9 4							
04	420 #	295	-0-	-125	-0-			18 1	205 3	Y	-0-				-0-
								72 4							
05	434 #	337	-0-	-97	-0-			24 1	306 3	Y	-0-				-0-
								7 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-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734							
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 #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432							
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	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	744 #	605	-0-	-139	-0-			66 1	518 3	Y	-0-				-0-
								21 4							
01	837 #	743	-0-	-94	-0-			83 1	636 3	Y	-0-				-0-
								24 4							
02	756 #	679	-0-	-77	-0-			68 1	595 3	Y	-0-				-0-
								16 4							
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-			85 1	777 3	Y	-0-				-0-
								22 4							
04	720 #	569	-0-	-151	-0-			58 1	378 3	Y	-0-				-0-
								133 4							
*05	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-			111 1	931 3	Y	4	4	0		-0-
								22 4	4 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 155073		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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 "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320								
12	651	#	629	-0-	-22	-0-	69	1	538	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
01	651	#	570	-0-	-81	-0-	64	1	487	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
02	588	#	456	-0-	-132	-0-	46	1	400	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
03	651	#	478	-0-	-173	-0-	46	1	421	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
04	630	#	203	-0-	-427	-0-	21	1	135	3	Y	-0-				-0-
							47	4								
*05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	9		9	0	-0-
							15	4	10	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	434	#	369	-0-	-65	-0-	40	1	317	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
01	496	#	458	-0-	-38	-0-	52	1	391	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
02	448	#	423	-0-	-25	-0-	42	1	371	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
04	450	#	313	-0-	-137	-0-	32	1	208	3	Y	-0-				-0-
							73	4								
*05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291								
12	403	#	331	-0-	-72	-0-	36	1	283	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
01	434	#	410	-0-	-24	-0-	46	1	351	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	38	1	330	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-				-0-
							67	4								
*05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
GLASSCOCK "V" FEE			WELL #:		17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344			
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	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	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-
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-	-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 "M" FEE			WELL #:		5		RRCID -> 155873		COMPL. DATE 12/06/1985		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7353 - 7758			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "M" FEE			WELL #:		6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711			
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 "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-	-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-
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-	-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-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676			
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	BALANCE
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	22 1	254 3	10 4	7 9	Y	6	6 0			-0-
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12 1	137 3	5 4	8 9	Y	7	7 0			-0-
02	420 #	151	-0-	-269	-0-	9 1	130 3	3 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
03	372 #	208	-0-	-164	-0-	13 1	184 3	5 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
04	270 #	154	-0-	-116	-0-	9 1	105 3	37 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
*05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24 1	310 3	8 4	10 9	Y	9	9 0			-0-

BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		7	RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534			
12	434 #	180	-0-	-254	-0-	13 1	155 3	6 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
01	465 #	190	-0-	-275	-0-	14 1	164 3	6 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	12 1	172 3	4 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
03	465 #	223	-0-	-242	-0-	14 1	193 3	5 4	11 9	Y	10	10 0			-0-
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	10 1	105 3	37 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
*05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	6 4	10 9	Y	9	9 0			-0-

STERLING "F" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751			
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	71 1	832 3	34 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
01	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	86 1	965 3	36 4		Y	-0-				-0-
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	66 1	925 3	24 4		Y	-0-				-0-
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	75 1	1075 3	30 4		Y	-0-				-0-
04	810 #	571	-0-	-239	-0-	35 1	397 3	139 4		Y	-0-				-0-
*05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	80 1	1026 3	25 4		Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE			WELL #:		7	RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037			
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996	
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	310 #	178	-0-	-132	-0-	13 1	159 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	310 #	106	-0-	-204	-0-	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	12 1	168 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y	-0-		-0-
						72 4					
*05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	49 1	631 3	Y	-0-		-0-
						16 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	620 #	596	-0-	-24	-0-	65 1	510 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
01	620 #	533	-0-	-87	-0-	60 1	456 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
02	560 #	422	-0-	-138	-0-	43 1	370 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	42 1	387 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	137 1	900 3	Y	-0-		-0-
						315 4					
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	50 1	426 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360	
12	496 #	467	-0-	-29	-0-	51 1	400 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	48 1	361 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	448 #	338	-0-	-110	-0-	33 1	297 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*03	496 #	356	-0-	-140	-0-	34 1	314 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	450 #	205	-0-	-245	-0-	21 1	136 3	Y	-0-		-0-
						48 4					
*05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55 1	464 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "O" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
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	BALANCE
12	527 #	523	-0-	-4	-0-	57	1	448	3	Y		-0-				-0-
						18	4									
01	527 #	441	-0-	-86	-0-	49	1	378	3	Y		-0-				-0-
						14	4									
02	476 #	324	-0-	-152	-0-	32	1	285	3	Y		-0-				-0-
						7	4									
03	527 #	344	-0-	-183	-0-	33	1	301	3	Y		2	2	0		-0-
						8	4	2	9							
04	450 #	158	-0-	-292	-0-	15	1	103	3	Y		4	4	0		-0-
						36	4	4	9							
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	44	1	373	3	Y		3	3	0		-0-
						9	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	30	1	221	3	Y		-0-				-0-
						9	4									
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y		-0-				-0-
						12	4									
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y		-0-				-0-
						10	4									
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y		-0-				-0-
						10	4									
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	23	1	157	3	Y		-0-				-0-
						55	4									
*05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	Y		-0-				-0-
						7	4									

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
12	381 R	381	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y		-0-				-0-
						13	4									
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y		-0-				-0-
						13	4									
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y		-0-				-0-
						12	4									
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y		-0-				-0-
						11	4									
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y		-0-				-0-
						81	4									
*05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y		-0-				-0-
						14	4									

GLASS, R. E.				WELL #:		2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892		
12	837 #	714	-0-	-123	-0-	54	1	630	3	Y		4	5	0		-0-
						26	4	4	9							
01	837 #	393	-0-	-444	-0-	31	1	349	3	Y		-0-				-0-
						13	4									
02	756 #	351	-0-	-405	-0-	23	1	320	3	Y		-0-				-0-
						8	4									
03	837 #	300	-0-	-537	-0-	19	1	274	3	Y		-0-				-0-
						7	4									
04	810 #	239	-0-	-571	-0-	15	1	166	3	Y		-0-				-0-
						58	4									
05	713 #	601	-0-	-112	-0-	43	1	545	3	Y		-0-				-0-
						13	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265		
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	620 #	599	-0-	-21	-0-	66 1	513 3	Y		-0-			-0-
01	620 #	536	-0-	-84	-0-	20 4	458 3	Y		-0-			-0-
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	61 1	366 3	Y		-0-			-0-
*03	620 #	431	-0-	-189	-0-	17 4	379 3	Y		-0-			-0-
04	600 #	184	-0-	-416	-0-	41 1	122 3	Y		-0-			-0-
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	9 4	418 3	Y		-0-			-0-
						42 1							
						10 4							
						19 1							
						43 4							
						50 1							
						10 4							
STERLING "I" FEE													
		WELL #:		16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A		
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y		-0-			-0-
01	248 #	188	-0-	-60	-0-	9 4	166 3	Y		-0-			-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y		-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	7 4	229 3	Y		-0-			-0-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	Y		-0-			-0-
*05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	7 4	259 3	Y		-0-			-0-
						10 1							
						42 4							
						20 1							
						6 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	226 R	226	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y		-0-			-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	8 4	193 3	Y		-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 3	Y		-0-			-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	Y		-0-			-0-
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	4 4	81 3	Y		-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	13 1	178 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
						7 1							
						29 4							
						14 1							
						4 4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 11			20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
						RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-			15	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-			15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	125	-0-	-43	-0-			8	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	151	-0-	-35	-0-			10	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-			10	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	155	-0-	-31	-0-			40	4	141	3	Y	-0-					-0-
								11	1									
								3	4									
STERLING "I" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
12	713 #	665	-0-	-48	-0-			73	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	713 #	589	-0-	-124	-0-			23	4	502	3	Y	-0-					-0-
02	644 #	467	-0-	-177	-0-			67	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	713 #	489	-0-	-224	-0-			20	4	430	3	Y	-0-					-0-
04	660 #	207	-0-	-453	-0-			46	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	651 #	537	-0-	-114	-0-			12	4	470	3	Y	-0-					-0-
								47	1									
								12	4									
								21	1									
								48	4									
								56	1									
								11	4									
GLASS, R. E.			WELL #: 3			RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844						
12	527 #	460	-0-	-67	-0-			35	1	409	3	Y	-0-					-0-
*01	589 #	422	-0-	-167	-0-			16	4	375	3	Y	-0-					-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-			33	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-			14	4	508	3	Y	-0-					-0-
04	540 #	341	-0-	-199	-0-			34	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	589 #	508	-0-	-81	-0-			12	4	461	3	Y	-0-					-0-
								36	1									
								14	4									
								21	1									
								83	4									
								36	1									
								11	4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * *		C M		PERF. 7843 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	589 #	579	-0-	-10	-0-	63 1	496 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59 1	446 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42 1	367 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42 1	385 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	570 #	185	-0-	-385	-0-	19 1	123 3	Y	-0-		-0-
						43 4					
05	589 #	476	-0-	-113	-0-	50 1	416 3	Y	-0-		-0-
						10 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-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070	
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20 1	235 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20 1	225 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	15 1	207 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15 1	218 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	270 #	137	-0-	-133	-0-	9 1	95 3	Y	-0-		-0-
						33 4					
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16 1	208 3	Y	-0-		-0-
						4 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	248 #	139	-0-	-109	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*01	217 #	164	-0-	-53	-0-	13 1	145 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	10 1	134 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	10 1	146 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	180 #	116	-0-	-64	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "G" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
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	BALANCE
12	217 #	185	-0-	-32	-0-		14	1	165	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-		17	1	194	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-		13	1	178	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-		16	1	224	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
04	240 #	123	-0-	-117	-0-		8	1	85	3	Y	-0-				-0-
							30	4								
05	217 #	77	-0-	-140	-0-		5	1	70	3	Y	-0-				-0-
							2	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-						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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7645 - 7990				
12	372 #	231	-0-	-141	-0-		18	1	205	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
*01	372 #	273	-0-	-99	-0-		21	1	243	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*02	336 #	245	-0-	-91	-0-		16	1	223	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
03	341 #	307	-0-	-34	-0-		19	1	281	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-		14	1	163	3	Y	-0-				-0-
							56	4								
*05	383 R	383	-0-	-0-	-0-		27	1	348	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

STERLING "J" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-		10	1	119	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
01	155 #	120	-0-	-35	-0-		10	1	106	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
02	140 #	128	-0-	-12	-0-		9	1	116	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-		11	1	151	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
04	150 #	110	-0-	-40	-0-		7	1	76	3	Y	-0-				-0-
							27	4								
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-		13	1	162	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 #: 7		RRCID -> 170194		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7910 - 8389			
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	527 #	484	-0-	-43	-0-	53 1	415 3	Y	-0-				-0-
						16 4							
01	527 #	425	-0-	-102	-0-	48 1	363 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
02	476 #	339	-0-	-137	-0-	34 1	297 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	527 #	357	-0-	-170	-0-	35 1	314 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
04	480 #	152	-0-	-328	-0-	15 1	102 3	Y	-0-				-0-
						35 4							
05	496 #	395	-0-	-101	-0-	41 1	346 3	Y	-0-				-0-
						8 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060			
12	589 #	521	-0-	-68	-0-	60 1	443 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	89 1	639 3	Y	-0-				-0-
						24 4							
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	94 1	813 3	Y	-0-				-0-
						21 4							
03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	88 1	717 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
04	600 #	466	-0-	-134	-0-	46 1	311 3	Y	-0-				-0-
						109 4							
05	620 #	340	-0-	-280	-0-	33 1	299 3	Y	-0-				-0-
						8 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073			
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	20 1	151 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31 1	224 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	36 1	309 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	55 1	448 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	32 1	214 3	Y	-0-				-0-
						75 4							
*05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	54 1	503 3	Y	-0-				-0-
						12 4							

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766			
12	1984 #	1870	-0-	-114	-0-	140 1	1652 3	Y	10	9 0			1
						67 4							
*01	1984 #	1920	-0-	-64	-0-	151 1	1698 3	Y	6	7 0			-0-
						64 4							
*02	2044 #	1807	-0-	-237	-0-	118 1	1636 3	Y	7	7 0			-0-
						45 4							
03	2263 #	1872	-0-	-391	-0-	117 1	1668 3	Y	36	35 0			1
						47 4							
04	2190 #	1268	-0-	-922	-0-	77 1	860 3	Y	27	27 0			1
						301 4							
*05	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	159 1	2017 3	Y	29	29 0			1
						48 4							

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	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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	4 1	56 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	5 1	72 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	5 1	61 3	Y	-0-				-0-
						22 4							
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	5 1	64 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	8 1	100 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	8 1	92 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	4 1	60 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	5 1	72 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				-0-
						21 4							
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	5 1	68 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
STERLING "I" FEE													
		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	16 1	192 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	248 #	188	-0-	-60	-0-	15 1	167 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	13 1	191 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	210 #	124	-0-	-86	-0-	8 1	86 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	15 1	187 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
12	279 #	255	-0-	-24	-0-	19 1	227 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
*01	279 #	244	-0-	-35	-0-	19 1	217 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	252 #	162	-0-	-90	-0-	11 1	147 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	13 1	185 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	14 1	153 3	Y	15	14	0		1
						54 4							
05	248 #	180	-0-	-68	-0-	13 1	163 3	Y	-0-	1	0		-0-
						4 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "E" FEE		WELL #:		21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
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	558 #	547	-0-	-11	-0-			41 1	20 4	486 3	Y	-0-				-0-
01	558 #	532	-0-	-26	-0-			42 1	18 4	472 3	Y	-0-				-0-
02	504 #	480	-0-	-24	-0-			31 1	12 4	437 3	Y	-0-				-0-
03	558 #	505	-0-	-53	-0-			32 1	12 4	460 3	Y	-0-				-0-
04	540 #	287	-0-	-253	-0-			13 4	18 1	199 3	Y	-0-				-0-
05	558 #	471	-0-	-87	-0-			70 4	34 1	427 3	Y	-0-				-0-
								10 4								

STERLING "N" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
12	558 #	472	-0-	-86	-0-			35 1	18 4	419 3	Y	-0-				-0-
01	558 #	467	-0-	-91	-0-			37 1	16 4	414 3	Y	-0-				-0-
02	504 #	405	-0-	-99	-0-			27 1	9 4	369 3	Y	-0-				-0-
03	558 #	398	-0-	-160	-0-			25 1	10 4	363 3	Y	-0-				-0-
04	300 #	294	-0-	-6	-0-			18 1	71 4	204 3	Y	1	1	0		-0-
*05	472 R	472	-0-	-0-	-0-			33 1	10 4	423 3	Y	5	5	0		-0-
										6 9						

GLASS, R. E.		WELL #:		15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
12	372 #	312	-0-	-60	-0-			24 1	12 4	276 3	Y	-0-				-0-
01	403 #	291	-0-	-112	-0-			23 1	11 4	257 3	Y	-0-				-0-
02	364 #	354	-0-	-10	-0-			23 1	9 4	322 3	Y	-0-				-0-
03	403 #	374	-0-	-29	-0-			23 1	10 4	341 3	Y	-0-				-0-
04	360 #	232	-0-	-128	-0-			14 1	57 4	161 3	Y	-0-				-0-
05	403 #	340	-0-	-63	-0-			25 1	6 4	309 3	Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
12	341 #	258	-0-	-83	-0-			20 1	10 4	228 3	Y	-0-				-0-
01	341 #	245	-0-	-96	-0-			19 1	8 4	218 3	Y	-0-				-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-			20 1	8 4	274 3	Y	-0-				-0-
03	279 #	213	-0-	-66	-0-			14 1	5 4	194 3	Y	-0-				-0-
04	240 #	148	-0-	-92	-0-			9 1	36 4	103 3	Y	-0-				-0-
05	341 #	248	-0-	-93	-0-			18 1	5 4	225 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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 "E" FEE																
		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082								
12	558	#	542	-0-	-16	-0-	41	1	481	3	Y	-0-				-0-
							20	4								
01	558	#	525	-0-	-33	-0-	41	1	467	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
02	504	#	471	-0-	-33	-0-	31	1	429	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
03	527	#	494	-0-	-33	-0-	32	1	450	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
04	510	#	282	-0-	-228	-0-	17	1	196	3	Y	-0-				-0-
							69	4								
05	527	#	494	-0-	-33	-0-	35	1	448	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
BROWNFIELD, V. E.																
		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060								
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	21	1	155	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-				-0-
							56	4								
*05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
STERLING 'D' FEE																
		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992								
12	310	#	80	-0-	-230	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
01	310	#	89	-0-	-221	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
*05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
STERLING "F" FEE																
		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																	
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
								AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	
12	372 #	360	-0-	-12	-0-			41	1	12	307	3	Y	-0-							-0-
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-			62	1	17	448	3	Y	-0-							-0-
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-			72	1	4	620	3	Y	-0-							-0-
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-			16	4		505	3	Y	-0-							-0-
04	420 #	336	-0-	-84	-0-			62	1	13	224	3	Y	-0-							-0-
*05	479 R	479	-0-	-0-	-0-			34	1	4				-0-							-0-
								78	4		423	3	Y	-0-							-0-
								46	1	10											-0-
								10	4												-0-
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-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159									
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 "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	911 R	911	-0-	-0-	-0-			69	1	33	809	3	Y	-0-							-0-
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-			72	1	4	813	3	Y	-0-							-0-
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-			31	4		736	3	Y	-0-							-0-
*03	796 R	796	-0-	-0-	-0-			53	1	20	726	3	Y	-0-							-0-
04	630 #	453	-0-	-177	-0-			50	1	4				-0-							-0-
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-			20	4		315	3	Y	-0-							-0-
								28	1					-0-							-0-
								110	4		693	3	Y	-0-							-0-
								55	1					-0-							-0-
								17	4												-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.				//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
				WELL #:	10	RRCID ->	219686	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7349	- 7940				
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	465 #	399	-0-	-66	-0-			30 1 14 4	355 3	3	Y	-0-					-0-
01	527 #	369	-0-	-158	-0-			29 1 13 4	327 3	3	Y	-0-					-0-
02	476 #	465	-0-	-11	-0-			30 1 11 4	424 3	3	Y	-0-					-0-
*03	527 #	499	-0-	-28	-0-			32 1 12 4	455 3	3	Y	-0-					-0-
04	450 #	304	-0-	-146	-0-			19 1 74 4	211 3	3	Y	-0-					-0-
05	527 #	454	-0-	-73	-0-			32 1 10 4	412 3	3	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	11	RRCID ->	219689	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7339	- 7946				
12	310 #	270	-0-	-40	-0-			20 1 9 4	241 3	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	252	-0-	-89	-0-			20 1 8 4	224 3	3	Y	-0-					-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-			19 1 7 4	263 3	3	Y	-0-					-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-			20 1 7 4	280 3	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	192	-0-	-108	-0-			12 1 47 4	133 3	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	286	-0-	-24	-0-			20 1 7 4	259 3	3	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	12	RRCID ->	219691	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7295	- 7898				
12	372 #	335	-0-	-37	-0-			25 1 12 4	298 3	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	310	-0-	-124	-0-			24 1 10 4	276 3	3	Y	-0-					-0-
02	392 #	381	-0-	-11	-0-			25 1 8 4	348 3	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	408	-0-	-26	-0-			26 1 10 4	372 3	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	254	-0-	-136	-0-			16 1 62 4	176 3	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	373	-0-	-61	-0-			27 1 8 4	338 3	3	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	14	RRCID ->	219837	COMPL. DATE	08/23/1987	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7304	- 7910				
12	341 #	306	-0-	-35	-0-			23 1 11 4	272 3	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	284	-0-	-119	-0-			22 1 9 4	253 3	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	345	-0-	-19	-0-			23 1 8 4	314 3	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	365	-0-	-38	-0-			23 1 9 4	333 3	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	227	-0-	-133	-0-			14 1 55 4	158 3	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	341	-0-	-31	-0-			24 1 8 4	309 3	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500					
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	186 #	180	-0-	-6	-0-	13 1	160 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19 1	266 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	10 1	113 3	Y	-0-				-0-
						40 4							
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	22 1	277 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074					
12	744 #	675	-0-	-69	-0-	51 1	599 3	Y	-0-				-0-
						25 4							
01	744 #	657	-0-	-87	-0-	52 1	583 3	Y	-0-				-0-
						22 4							
02	672 #	564	-0-	-108	-0-	37 1	514 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
03	682 #	592	-0-	-90	-0-	38 1	540 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
04	660 #	340	-0-	-320	-0-	21 1	236 3	Y	-0-				-0-
						83 4							
05	682 #	558	-0-	-124	-0-	40 1	506 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977					
12	496 #	410	-0-	-86	-0-	31 1	364 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	337 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	30 1	426 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
03	558 #	502	-0-	-56	-0-	32 1	458 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
04	480 #	309	-0-	-171	-0-	19 1	215 3	Y	-0-				-0-
						75 4							
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	33 1	413 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098					
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30 1	221 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	46 1	399 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33 1	266 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	270 #	202	-0-	-68	-0-	20 1	135 3	Y	-0-				-0-
						47 4							
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	33 1	307 3	Y	-0-				-0-
						8 4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -R- FEE				//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 256664		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7863 - 8231								
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	248 #	56	-0-	-192	-0-	6	1	2	48	3	Y	-0-						-0-
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	6	1	2	48	3	Y	-0-						-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	6	1	1	56	3	Y	-0-						-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	11	1	2	85	3	Y	-0-						-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	18	1	4	122	3	Y	-0-						-0-
*05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	43	4	3	148	3	Y	-0-						-0-
STERLING "L" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844						
12	651 #	454	-0-	-197	-0-	34	1	17	403	3	Y	-0-						-0-
01	651 #	343	-0-	-308	-0-	27	1	12	304	3	Y	-0-						-0-
02	588 #	334	-0-	-254	-0-	22	1	8	304	3	Y	-0-						-0-
03	620 #	413	-0-	-207	-0-	26	1	10	377	3	Y	-0-						-0-
04	540 #	187	-0-	-353	-0-	11	1	45	131	3	Y	-0-						-0-
05	465 #	248	-0-	-217	-0-	18	1	6	224	3	Y	-0-						-0-
CODY ENERGY LLC GUNTER "25"				164455 WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045						
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2				N	-0-						-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-						-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-						-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2				N	-0-						-0-
FOSTER "33"				WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2				Y	-0-						-0-
01	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2				Y	-0-						-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2				Y	-0-						-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2				Y	-0-						-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2				Y	-0-						-0-
*05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2				Y	-0-						-0-
COG OPERATING LLC FOSTER				166150 WELL #: 1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A						
12	868 #	781	-0-	-87	-0-	781	2				N	-0-						-0-
01	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3				N	-0-						-0-
02	784 #	697	-0-	-87	-0-	697	3				N	-0-						-0-
03	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	3				N	-0-						-0-
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3				N	-0-						-0-
*05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3				N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
H & B WATER HAULERS				340099						
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120 - 7238	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-
KING ENERGY RESOURCES				465526						
FOSTER 18		WELL #:		1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		76
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158	
12	961 #	488	-0-	-473	-0-	485 2	3 9 N	3		54
01	961 #	482	-0-	-479	-0-	479 2	3 9 N	3		57
02	868 #	434	-0-	-434	-0-	431 2	3 9 N	3		60
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	464 2	3 9 N	3		63
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	491 2	3 9 N	3		66
*05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498 2	3 9 N	3		69
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
12	961 #	800	-0-	-161	-0-	800 2	Y	-0-		86
01	961 #	644	-0-	-317	-0-	644 2	Y	-0-		86
02	840 #	788	-0-	-52	-0-	788 2	Y	-0-		86
03	930 #	707	-0-	-223	-0-	707 2	Y	-0-		86
04	870 #	461	-0-	-409	-0-	461 2	Y	-0-		86
*05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-		86
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455	
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-		-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID -> 122688	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7458 - 7815								
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-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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-
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-
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		7	RRCID -> 134554	COMPL. DATE 11/18/1987	TOTAL DEPTH 7992	PERF. 7494 - 7713								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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-
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		8	RRCID -> 134555	COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 7463 - 7876								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
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	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-
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703														
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	PERF. N/A								
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	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		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
01		279 #	251	-0-	-28	-0-	251 3			N	-0-			-0-
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-			-0-
*04		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
05		310 #	246	-0-	-64	-0-	246 3			N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A			
12		651 #	649	-0-	-2	-0-	649 3			N	-0-			-0-
01		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			-0-
02		616 #	594	-0-	-22	-0-	594 3			N	-0-			-0-
03		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			-0-
*04		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-			-0-
*05		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A			
12		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167 3			N	-0-			-0-
03		496 #	162	-0-	-334	-0-	162 3			N	-0-			-0-
*04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
05		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-			-0-
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A			
12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
01		341 #	297	-0-	-44	-0-	297 3			N	-0-			-0-
02		308 #	229	-0-	-79	-0-	229 3			N	-0-			-0-
03		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
*04		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
*05		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975	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	T. A.		-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			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT (L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	248 #	102	-0-	-146	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
PRICE 17		WELL #:		1	RRCID -> 069119		COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-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		WELL #:		3102	RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-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		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
12	589 #	377	-0-	-212	-0-	377 3		N	-0-		-0-
01	589 #	346	-0-	-243	-0-	346 3		N	-0-		-0-
02	448 #	347	-0-	-101	-0-	347 3		N	-0-		-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-		-0-
*04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-		-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279 3		N	-0-		-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
RW FOSTER 17		WELL #:		1	RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6870 - 6906
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-
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		2
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		2
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-		2
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		2
*04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		2
*05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703																
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6774 -	6949									
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		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 3			N	-0-			-0-						
01		217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3			N	-0-			-0-						
02		196 #	145	-0-	-51	-0-	145 3			N	-0-			-0-						
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3			N	-0-			-0-						
*04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-						
05		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3			N	-0-			-0-						
TERRY 15												WELL #:		1	RRCID -> 084261	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050 -	7101
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			-0-						
01		837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3			N	-0-			-0-						
02		756 #	697	-0-	-59	-0-	697 3			N	-0-			-0-						
03		837 #	648	-0-	-189	-0-	648 3			N	-0-			-0-						
*04		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			-0-						
05		837 #	752	-0-	-85	-0-	752 3			N	-0-			-0-						
TERRY 16												WELL #:		3	RRCID -> 085934	COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 -	7251
12		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			-0-						
01		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-			-0-						
02		504 #	496	-0-	-8	-0-	496 3			N	-0-			-0-						
03		558 #	497	-0-	-61	-0-	497 3			N	-0-			-0-						
*04		T. A.	525	-0-	525	-0-	525 3			N	-0-			-0-						
05		T. A.	636	-0-	636	-0-	1161 636 3			N	-0-			-0-						
TERRY 18												WELL #:		3	RRCID -> 087510	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 -	7535
12		682 #	671	-0-	-11	-0-	671 3			N	-0-			-0-						
01		682 #	555	-0-	-127	-0-	555 3			N	-0-			-0-						
02		616 #	503	-0-	-113	-0-	503 3			N	-0-			-0-						
03		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-			-0-						
*04		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-			-0-						
*05		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-			-0-						
F. CONGER 7												WELL #:		1	RRCID -> 095079	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 -	7276
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02		T. A.	-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 7												WELL #:		1	RRCID -> 095775	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 -	7577
12		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-			-0-						
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			-0-						
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44 3			N	-0-			-0-						
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-			-0-						
*04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-						
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-						
F. CONGER 1												WELL #:		4	RRCID -> 095830	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261 -	7434
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3			N	-0-			-0-						
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			-0-						
02		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-						
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-						
*04		DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	114 3			N	-0-			-0-						
05		DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	222 108 3			N	-0-			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 -	7533
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		713 #	637	-0-	-76	-0-	637 3		N	-0-	-0-
01		713 #	640	-0-	-73	-0-	640 3		N	-0-	-0-
02		644 #	542	-0-	-102	-0-	542 3		N	-0-	-0-
03		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	-0-
*04		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-
*05		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 -	7487
12		217 #	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-	-0-
01		217 #	70	-0-	-147	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-	-0-
*04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
05		155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-	-0-
F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 -	7407
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-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-
WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950 -	7148
12		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-	-0-
01		186 #	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02		168 #	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-	-0-
03		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-	-0-
*04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
05		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-	-0-
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525 -	7694
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-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-
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 -	7495
12		527 #	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-	-0-
01		527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-	-0-
02		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
03		527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-	-0-
*04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
05		527 #	444	-0-	-83	-0-	444 3		N	-0-	-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		3	RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6897 -	7099
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-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							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
TERRY		WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205 - 7233					
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		279 #	278	-0-	-1	-0-	278 3			N	-0-				-0-
01		248 #	149	-0-	-99	-0-	149 3			N	-0-				-0-
02		252 #	183	-0-	-69	-0-	183 3			N	-0-				-0-
03		279 #	245	-0-	-34	-0-	245 3			N	-0-				-0-
*04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-				-0-
05		279 #	232	-0-	-47	-0-	232 3			N	-0-				-0-
F. CONGER 5												WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524			
12		868 #	854	-0-	-14	-0-	854 3			N	-0-				-0-
01		837 #	755	-0-	-82	-0-	755 3			N	-0-				-0-
02		756 #	613	-0-	-143	-0-	613 3			N	-0-				-0-
03		837 #	703	-0-	-134	-0-	703 3			N	-0-				-0-
*04		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-				-0-
05		868 #	724	-0-	-144	-0-	724 3			N	-0-				-0-
F. CONGER 19												WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289			
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-
WESTBROOK 27												WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793			
12		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-				-0-
01		744 #	606	-0-	-138	-0-	606 3			N	-0-				-0-
02		856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-				-0-
03		852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-				-0-
*04		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-				-0-
05		837 #	724	-0-	-113	-0-	724 3			N	-0-				-0-
WESTBROOK 29												WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949			
12		341 #	209	-0-	-132	-0-	209 3			N	-0-				-0-
01		341 #	164	-0-	-177	-0-	164 3			N	-0-				-0-
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-				-0-
03		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 3			N	-0-				-0-
*04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-				-0-
05		217 #	185	-0-	-32	-0-	185 3			N	-0-				-0-
BARBEE "B"												WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553			
12		496 #	326	-0-	-170	-0-	320 2	6	9	Y	5	6	1		9
01		496 #	194	-0-	-302	-0-	193 2	1	9	Y	1	7	1		3
02		420 #	196	-0-	-224	-0-	196 2			Y	-0-				3
03		403 #	252	-0-	-151	-0-	252 2			Y	-0-	2	1		1
04	INC	G-10	230	-0-	230	230	230 2			Y	-0-				1
05	INC	G-10	228	-0-	228	458	228 2			Y	-0-				1
DOOLEY												WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462			
12		1612 R	489	-0-	-1123	-0-	482 2	7	9	Y	6	10	1		14
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	366 2	7	9	Y	6	11	1		9
02		560 #	421	-0-	-139	-0-	411 2	10	9	Y	9				18
03		620 #	461	-0-	-159	-0-	452 2	9	9	Y	8	12	1		14
04		600 #	437	-0-	-163	-0-	430 2	7	9	Y	6				20
05		496 #	459	-0-	-37	-0-	452 2	7	9	Y	6				26

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//			691703													
WESTBROOK 33			WELL #:			2			RRCID -> 115600			COMPL. DATE 02/09/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898				
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	* * CODE	EOM BALANCE		
12	217 #	213	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		206	3	7	9	N	6			16		
01	217 #	159	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		149	3	10	9	N	9	16	1	9		
02	196 #	118	-0-	-0-	-78	-0-	-0-		112	3	6	9	N	5			14		
03	217 #	143	-0-	-0-	-74	-0-	-0-		134	3	9	9	N	8	15	1	7		
*04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		200	3	7	9	N	6			13		
*05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	3	7	9	N	6			19		

DOOLEY "A"					WELL #:	104	RRCID -> 118143	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7346	-	7381							
12	651 #	412	-0-	-0-	-239	-0-	-0-		405	2	7	9	Y	6	17	1	19		
01	651 #	498	-0-	-0-	-153	-0-	-0-		492	2	6	9	Y	5	14	1	10		
02	588 #	413	-0-	-0-	-175	-0-	-0-		400	2	13	9	Y	12			22		
03	651 #	523	-0-	-0-	-128	-0-	-0-		515	2	8	9	Y	7	15	1	14		
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		489	2	10	9	Y	9			23		
05	496 #	488	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		481	2	7	9	Y	6			29		

F. CONGER 5					WELL #:	1	RRCID -> 118206	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7314	-	7418							
12	558 #	367	-0-	-0-	-191	-0-	-0-		367	3			N	-0-			-0-		
01	558 #	329	-0-	-0-	-229	-0-	-0-		329	3			N	-0-			-0-		
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-			-0-		
03	496 #	416	-0-	-0-	-80	-0-	-0-		416	3			N	-0-			-0-		
*04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		507	3			N	-0-			-0-		
05	527 #	238	-0-	-0-	-289	-0-	-0-		238	3			N	-0-			-0-		

F. CONGER 6					WELL #:	3	RRCID -> 118207	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7193	-	7363							
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	T. A.	-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-		

TERRY 17					WELL #:	2	RRCID -> 118875	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 6638	-	7325							
12	992 #	936	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		936	3			N	-0-			-0-		
01	992 #	801	-0-	-0-	-191	-0-	-0-		801	3			N	-0-			-0-		
02	896 #	844	-0-	-0-	-52	-0-	-0-		844	3			N	-0-			-0-		
03	899 #	856	-0-	-0-	-43	-0-	-0-		856	3			N	-0-			-0-		
*04	T. A.	766	-0-	-0-	766	-0-	-0-		766	3			N	-0-			-0-		
05	T. A.	851	-0-	-0-	851	-0-	-0-		851	3			N	-0-			-0-		

L. FOSTER 8					WELL #:	3	RRCID -> 120128	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7511	-	7639							
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	T. A.	-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-		

WESTBROOK 29					WELL #:	4	RRCID -> 120262	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6946	-	7117							
12	527 #	458	-0-	-0-	-69	-0-	-0-		458	3			N	-0-			-0-		
01	527 #	480	-0-	-0-	-47	-0-	-0-		480	3			N	-0-			-0-		
02	476 #	429	-0-	-0-	-47	-0-	-0-		429	3			N	-0-			-0-		
03	527 #	462	-0-	-0-	-65	-0-	-0-		462	3			N	-0-			-0-		
*04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		455	3			N	-0-			-0-		
*05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
TERRY		WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7165 -	7260
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 AMT 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-
HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID -> 122501		COMPL. DATE 03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7444 -	8023
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-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-
F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 -	7406
12	620 #	567	-0-	-53	-0-	567 3		N	-0-		-0-
01	620 #	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528 3		N	-0-		-0-
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514 3		N	-0-		-0-
*04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05	589 #	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 -	7234
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-		-0-
*04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201 3		N	-0-		-0-
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240 -	7460
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698 3		N	-0-		-0-
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654 3		N	-0-		-0-
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626 3		N	-0-		-0-
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-		-0-
*04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
*05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 -	7314
12	403 #	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-		-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338 3		N	-0-		-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 -	7273
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-		-0-
*04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
*05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	-	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	-	7523	
12	527 #	389	-0-	-138	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	527 #	409	-0-	-118	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	-	7168	
12	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115	-	7291	
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
*04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188	-	7298	
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512	-	7639	
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			155
01	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3		N	-0-			155
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3		N	-0-			155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			155
*04	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3		N	-0-			155
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			155
F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7363	-	7485	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-	-0-
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3		N	-0-	-0-
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-	-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-	-0-
*04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
05	341 #	212	-0-	-129	-0-	212	3		N	-0-	-0-
F. CONGER 7											
		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263
12	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-	-0-
01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-	-0-
02	560 #	517	-0-	-43	-0-	517	3		N	-0-	-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-	-0-
*04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-	-0-
CARPER 12											
		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346
12	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-	-0-
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3		N	-0-	-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-	-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-
*04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-	-0-
F. CONGER 1											
		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403
12	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	3		N	-0-	-0-
01	651 #	363	-0-	-288	-0-	363	3		N	-0-	-0-
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-	-0-
*04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-	-0-
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3		N	-0-	-0-
F. CONGER 6											
		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278
12	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3		N	-0-	-0-
01	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	3		N	-0-	-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-	-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3		N	-0-	-0-
*04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-
05	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3		N	-0-	-0-
RT FOSTER 10											
		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-	-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-	-0-
*04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-
*05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-
RT FOSTER 11											
		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	- 7418
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-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						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-
F. CONGER												WELL #: 306		RRCID -> 136549
												COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900
												PERF. 7160 - 7267		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
GLASS, FRANK 16												WELL #: 3		RRCID -> 136972
												COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654
												PERF. 8050 - 8224		
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	603	3	17	9	Y	15	13	1	6
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	441	3	15	9	Y	14	18	1	2
02	476 #	328	-0-	-148	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1	2
03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1	3
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	391	3	13	9	Y	12	12	1	3
05	620 #	317	-0-	-303	-0-	306	3	11	9	Y	10	6	1	7
RT FOSTER 10												WELL #: 5		RRCID -> 137437
												COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754
												PERF. 7576 - 7661		
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
01	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-			-0-
GLASS "C"												WELL #: 804		RRCID -> 138342
												COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300
												PERF. 7622 - 8154		
12	868 #	839	-0-	-29	-0-	826	2	13	9	Y	12	9	0	4
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	743	2	12	9	Y	11	11	0	4
02	756 #	723	-0-	-33	-0-	712	2	11	9	Y	10	10	0	4
03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0	4
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	0	4
05	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-	4	0	-0-
FLINT "B"												WELL #: 1701		RRCID -> 138347
												COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300
												PERF. 7629 - 7925		
12	899 #	563	-0-	-336	-0-	541	2	22	9	Y	20	15	0	7
01	868 #	594	-0-	-274	-0-	569	2	25	9	Y	23	21	0	9
02	644 #	561	-0-	-83	-0-	548	2	13	9	Y	12	16	0	5
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0	6
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	601	2	23	9	Y	21	19	0	8
*05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17	18	0	7
RAY 'A'												WELL #: 1131		RRCID -> 138776
												COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250
												PERF. 7527 - 8097		
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	Y	12	9	0	4
01	744 #	692	-0-	-52	-0-	683	2			Y	8	9	0	3
02	672 #	632	-0-	-40	-0-	629	2			Y	3	5	0	1
03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687	2			Y	5	4	0	2
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	5	5	0	2
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	699	2			Y	8	7	0	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143	- 7323			
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	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-			-0-
*04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185	- 7354			
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015	- 7233			
12	496 #	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-			-0-
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042	- 7166			
12	1426 #	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
01	1426 #	1140	-0-	-286	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
*04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1048	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796	- 7003			
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	527 #	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-			-0-
02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-			-0-
*04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434	- 7573			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262	- 7372			
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641 - 6945		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3	Y	-0-			-0-
*04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839 - 6978		
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-			-0-
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132	3	N	-0-			-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509 - 8013		
12	651 #	604	-0-	-47	-0-	597	2	7 9 Y	6	4 0		2
01	620 #	587	-0-	-33	-0-	581	2	6 9 Y	5	5 0		2
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	551	2	3 9 Y	3	4 0		1
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589	2	6 9 Y	5	4 0		2
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2 9 Y	2	3 0		1
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2	Y	-0-	1 0		-0-
F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7289 - 7355		
12	744 #	647	-0-	-97	-0-	647	3	N	-0-			-0-
01	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-			-0-
02	672 #	640	-0-	-32	-0-	640	3	N	-0-			-0-
03	744 #	481	-0-	-263	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3	N	-0-			-0-
GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7753 - 8143		
12	558 #	549	-0-	-9	-0-	528	2	21 9 Y	19	14 0		6
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	508	2	20 9 Y	18	17 0		7
02	504 #	480	-0-	-24	-0-	465	2	15 9 Y	14	15 0		6
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	528	2	18 9 Y	16	16 0		6
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20 9 Y	18	18 0		6
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	511	2	18 9 Y	16	16 0		6
GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731 - 8219		
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 - 7667		
12	1178 #	965	-0-	-213	-0-	965	3	N	-0-			-0-
01	1178 #	927	-0-	-251	-0-	927	3	N	-0-			-0-
02	1064 #	670	-0-	-394	-0-	670	3	N	-0-			-0-
03	1178 #	479	-0-	-699	-0-	479	3	N	-0-			-0-
*04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
*05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 228		ASSOCIATED RRCID -> 140784		49B COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292		CNTY: STERLING				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		611 R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	1	0		1
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1	0		-0-
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	-0-	1	0		1
03		620 #	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-	1	0		-0-
04		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
05		620 #	339	-0-	-281	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
GLASS																
		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7691 - 8251						
12		837 #	799	-0-	-38	-0-	784	2	15	9	Y	14	10	0		5
01		806 #	794	-0-	-12	-0-	781	2	13	9	Y	12	12	0		5
02		728 #	722	-0-	-6	-0-	711	2	11	9	Y	10	11	0		4
03		806 #	793	-0-	-13	-0-	782	2	11	9	Y	10	10	0		4
04		761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	8	0		3
05		806 #	773	-0-	-33	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	0		2
GLASS																
		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313						
12		1302 #	1028	-0-	-274	-0-	1005	2	23	9	Y	21	17	0		7
01		1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1207	2	19	9	Y	17	17	0		7
02		1176 #	1095	-0-	-81	-0-	1074	2	21	9	Y	19	18	0		8
03		1209 #	1197	-0-	-12	-0-	1156	2	41	9	Y	37	31	0		14
04		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	Y	37	38	0		13
05		1240 #	1204	-0-	-36	-0-	1156	2	48	9	Y	44	40	0		17
GRIGSBY																
		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7797 - 8178						
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				-0-
01		434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
02		392 #	371	-0-	-21	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-				-0-
04		INC G-10	403	-0-	403	-0-	403	2			Y	-0-				-0-
05		INC G-10	413	-0-	413	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
GLASS "F"																
		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7636 - 8136						
12		341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
02		308 #	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
03		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
05		341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
GLASS "F"																
		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176						
12		279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
01		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-				-0-
02		252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-				-0-
04		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
GLASS -K-																
		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH		8340 PERF. 7795 - 8174						
12		899 #	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
01		899 #	649	-0-	-250	-0-	649	2			Y	-0-				-0-
02		784 #	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-				-0-
03		806 #	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
04		628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	2	0		1
05		682 #	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-	1	0		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
RAY "C"		WELL #:		203	RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL	DEPTH	8325	PERF.	7617 - 8160
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		651 #	358	-0-	-293	-0-	358 2	Y	-0-			-0-
01		620 #	363	-0-	-257	-0-	363 2	Y	-0-			-0-
02		364 #	330	-0-	-34	-0-	330 2	Y	-0-			-0-
03		372 #	362	-0-	-10	-0-	362 2	Y	-0-			-0-
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
*05		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-			-0-
HILDEBRAND		WELL #:		6226	RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL	DEPTH	8325	PERF.	7603 - 8111
12		1023 #	961	-0-	-62	-0-	938 2	23 9 Y	21	15 0		7
01		1240 #	860	-0-	-380	-0-	851 2	9 9 Y	8	12 0		3
02		1120 #	806	-0-	-314	-0-	789 2	17 9 Y	15	12 0		6
03		1240 #	919	-0-	-321	-0-	908 2	11 9 Y	10	12 0		4
04		T. A.	877	-0-	877	877	868 2	9 9 Y	8	9 0		3
05		T. A.	877	-0-	877	1754	866 2	11 9 Y	10	9 0		4
HILDEBRAND		WELL #:		6707	RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7005 - 8051
12		496 #	198	-0-	-298	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
01		496 #	157	-0-	-339	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
02		308 #	147	-0-	-161	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
03		279 #	193	-0-	-86	-0-	193 2	Y	-0-			-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-			-0-
*05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #:		704	RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7721 - 8153
12		899 #	891	-0-	-8	-0-	869 2	22 9 Y	20	14 0		7
01		899 #	891	-0-	-8	-0-	874 2	17 9 Y	15	16 0		6
02		812 #	798	-0-	-14	-0-	784 2	14 9 Y	13	14 0		5
03		899 #	820	-0-	-79	-0-	817 2	3 9 Y	3	7 0		1
04		852 R	852	-0-	-0-	-0-	835 2	17 9 Y	15	11 0		5
05		899 #	881	-0-	-18	-0-	858 2	23 9 Y	21	18 0		8
WESTBROOK 29		WELL #:		8	RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	6657 - 7112
12		155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01		155 #	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-			-0-
02		140 #	98	-0-	-42	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
WESTBROOK		WELL #:		405	RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7217 - 8069
12		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2	Y	-0-			-0-
01		868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2	Y	-0-			-0-
02		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801 2	Y	-0-			-0-
03		885 R	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-			-0-
04		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 2	Y	-0-			-0-
05		899 #	813	-0-	-86	-0-	813 2	Y	-0-			-0-
GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975	TOTAL	DEPTH	8298	PERF.	7669 - 7852
12		434 #	394	-0-	-40	-0-	394 2	Y	-0-			-0-
01		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-			-0-
02		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-			-0-
03		403 #	397	-0-	-6	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
04		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
05		496 #	398	-0-	-98	-0-	398 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7129	- 7304
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-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-
GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655	- 8105
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	541 2	7 9 Y	6	4 0		2
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	552 2	8 9 Y	7	6 0		3
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	474 2	2 9 Y	2	4 0		1
03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363 2	1 9 Y	1	2 0		-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9 Y	1	1 0		-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	482 2	9 9 Y	8	5 0		3
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508	- 7770
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 3		N	-0-		-0-
01	341 #	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-		-0-
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266 3		N	-0-		-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		-0-
*04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-		-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011	- 7114
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245 3		N	-0-		-0-
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		6	RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7398
12	589 #	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-		-0-
01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459 3		N	-0-		-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	461 3		N	-0-		-0-
L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510	- 7718
12	899 #	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-		-0-
01	899 #	749	-0-	-150	-0-	749 3		N	-0-		-0-
02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689 3		N	-0-		-0-
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	761 3		N	-0-		-0-
*04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724 3		N	-0-		-0-
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	- 7564
12	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
01	496 #	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409 3		N	-0-		-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7218	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY											
		WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 - 7438	
12	01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
01	02	496 #	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-	-0-
02	03	448 #	333	-0-	-115	-0-	333 3		N	-0-	-0-
03	*04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
04	05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
05		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-
TERRY											
		WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 - 7494	
12	01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414 3		N	-0-	-0-
01	02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-
02	03	336 #	311	-0-	-25	-0-	311 3		N	-0-	-0-
03	*04	372 #	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-	-0-
04	05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
05		403 #	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-	-0-
CARPER 12											
		WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 - 7152	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	03	T. A.	-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-
F. CONGER 1											
		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 - 7502	
12	01	403 #	316	-0-	-87	-0-	316 3		N	-0-	-0-
01	02	403 #	323	-0-	-80	-0-	323 3		N	-0-	-0-
02	03	364 #	205	-0-	-159	-0-	205 3		N	-0-	-0-
03	*04	403 #	235	-0-	-168	-0-	235 3		N	-0-	-0-
04	05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
05		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-	-0-
RT FOSTER 11											
		WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 - 7639	
12	01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-	-0-
01	02	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
03	*04	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
04	05	INC G-10	105	-0-	105	105	105 3		N	-0-	-0-
05		INC G-10	121	-0-	121	226	121 3		N	-0-	-0-
F. CONGER 7											
		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7342	
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 - 7400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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	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-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 - 7429	
12	348 R		348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
01	341 #		279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-	-0-
02	337 R		337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03	364 R		364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-
*04	T. A.		435	-0-	435	-0-	435	3	N	-0-	-0-
05	T. A.		343	-0-	343	-0-	343	3	N	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081 - 7376	
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	T. A.	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-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868 - 7028	
12	682 #		664	-0-	-18	-0-	664	3	N	-0-	-0-
01	682 #		576	-0-	-106	-0-	576	3	N	-0-	-0-
02	588 #		428	-0-	-160	-0-	428	3	N	-0-	-0-
03	651 #		564	-0-	-87	-0-	564	3	N	-0-	-0-
*04	542 R		542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-
05	651 #		551	-0-	-100	-0-	551	3	N	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079 - 7296	
12	961 #		843	-0-	-118	-0-	843	3	N	-0-	-0-
01	961 #		871	-0-	-90	-0-	871	3	N	-0-	-0-
02	868 #		851	-0-	-17	-0-	851	3	N	-0-	-0-
03	961 #		882	-0-	-79	-0-	882	3	N	-0-	-0-
*04	899 R		899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-
*05	949 R		949	-0-	-0-	-0-	949	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-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

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-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692	- 6920		
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	-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-
GLASS, FRANK 16													
		WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097	- 8234		
12	496	#	438	-0-	-58	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
01	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
02	448	#	381	-0-	-67	-0-	381	3		Y	-0-		-0-
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
05	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
GRIGSBY"10"													
		WELL #:		1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7833	- 7890		
12	682	#	456	-0-	-226	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
01	496	#	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
02	448	#	306	-0-	-142	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
05	465	#	240	-0-	-225	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
PRICE 7													
		WELL #:		2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7544	- 7745		
12	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
02	1120	#	1034	-0-	-86	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
03	1271	#	1181	-0-	-90	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
*04	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
05	1364	#	1053	-0-	-311	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
ALLEIN													
		WELL #:		122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7947	- 8346		
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
01	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
02	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
*05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
GLASS "H"													
		WELL #:		432	RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7517	- 8080		
12	514	R	180	-0-	-334	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
02	168	#	136	-0-	-32	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
*05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-
RAY													
		WELL #:		202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7528	- 8052		
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7472 - 7741				
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		518 R	518	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
01		465 #	440	-0-	-25	440	3			N	-0-			-0-
02		431 R	431	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03		593 R	593	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*04		536 R	536	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05		527 #	491	-0-	-36	491	3			N	-0-			-0-
PRICE 17												WELL #: 2		RRCID -> 149612
												COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822
12		744 #	473	-0-	-271	473	3			N	-0-			-0-
01		744 #	445	-0-	-299	445	3			N	-0-			-0-
02		504 #	460	-0-	-44	460	3			N	-0-			-0-
03		558 #	555	-0-	-3	555	3			N	-0-			-0-
*04		406 R	406	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05		496 #	485	-0-	-11	485	3			N	-0-			-0-
PRICE 7												WELL #: 3		RRCID -> 149613
												COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888
12		403 #	353	-0-	-50	353	3			N	-0-			-0-
01		403 #	334	-0-	-69	334	3			N	-0-			-0-
02		364 #	313	-0-	-51	313	3			N	-0-			-0-
03		403 #	357	-0-	-46	357	3			N	-0-			-0-
*04		343 R	343	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
*05		397 R	397	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
GLASS												WELL #: 324		RRCID -> 150619
												COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A
12		820 R	820	-0-	-0-	774	2	46	9	Y	42	31	0	14
01		809 R	809	-0-	-0-	779	2	30	9	Y	27	30	0	11
02		763 R	763	-0-	-0-	716	2	47	9	Y	43	36	0	18
03		837 #	795	-0-	-42	763	2	32	9	Y	29	36	0	11
04		749 R	749	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17	22	0	6
05		837 #	733	-0-	-104	711	2	22	9	Y	20	18	0	8
GLASS												WELL #: 424		RRCID -> 150622
												COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A
12		651 #	571	-0-	-80	539	2	32	9	Y	29	21	0	10
01		651 #	582	-0-	-69	558	2	24	9	Y	22	23	0	9
02		534 R	534	-0-	-0-	511	2	23	9	Y	21	21	0	9
03		599 R	599	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0	9
04		580 R	580	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28	27	0	10
05		589 #	569	-0-	-20	536	2	33	9	Y	30	28	0	12
GLASS												WELL #: 624		RRCID -> 150627
												COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A
12		899 #	872	-0-	-27	852	2	20	9	Y	18	13	0	6
01		899 #	823	-0-	-76	808	2	15	9	Y	14	14	0	6
02		812 #	761	-0-	-51	741	2	20	9	Y	18	16	0	8
03		868 #	854	-0-	-14	829	2	25	9	Y	23	22	0	9
04		806 R	806	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	26	0	10
05		868 #	832	-0-	-36	810	2	22	9	Y	20	22	0	8
GLASS												WELL #: 824		RRCID -> 150629
												COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A
12		589 #	431	-0-	-158	431	2			Y	-0-			-0-
01		589 #	363	-0-	-226	363	2			Y	-0-			-0-
02		448 #	293	-0-	-155	293	2			Y	-0-			-0-
03		496 #	321	-0-	-175	321	2			Y	-0-			-0-
04		275 R	275	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
05		434 #	292	-0-	-142	292	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
GLASS		WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	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	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
ALLEIN		WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	N/A					
12	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					16
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					16
02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			Y	-0-					16
03	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	16	1			-0-
*04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
ALLEIN		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A					
12	589 #	526	-0-	-63	-0-	508	2	18	9	Y	16	11	0			6
01	589 #	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9	11	0			4
02	504 #	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4	6	0			2
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	0			3
04	INC G-10	501	-0-	501	501	492	2	9	9	Y	8	8	0			3
05	INC G-10	550	-0-	550	1051	542	2	8	9	Y	7	7	0			3
RAY 30		WELL #:		6	RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	N/A					
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	475	-0-	-113	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-
GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A					
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 114		ASSOCIATED RRCID -> 152051		49B COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		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	* 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	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-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A					
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-	-0-				
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		Y	-0-	-0-				
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75	2		Y	-0-	-0-				
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2		Y	-0-	-0-				
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-	-0-				
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-	-0-				

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-	-0-				
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-	-0-				
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2		Y	-0-	-0-				
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-	-0-				
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-	-0-				
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	-0-				

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
12	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2		Y	-0-	-0-				
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	-0-				
02	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-				
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-	-0-				
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-	-0-				
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-	-0-				

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
12	830 R	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19 9	Y	17	12 0	6			
01	744 #	693	-0-	-51	-0-	676	2	17 9	Y	15	15 0	6			
02	672 #	624	-0-	-48	-0-	616	2	8 9	Y	7	10 0	3			
03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12 9	Y	11	10 0	4			
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18 9	Y	16	14 0	6			
05	837 #	653	-0-	-184	-0-	645	2	8 9	Y	7	10 0	3			

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A					
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2		Y	-0-	-0-				
01	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y	-0-	-0-				
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	387	2		Y	-0-	-0-				
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-	-0-				
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-	-0-				
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2		Y	-0-	-0-				

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	837 #	809	-0-	-28	-0-	773	2	36 9	Y	33	24 0	11			
01	837 #	782	-0-	-55	-0-	749	2	33 9	Y	30	29 0	12			
02	728 #	710	-0-	-18	-0-	686	2	24 9	Y	22	25 0	9			
03	806 #	801	-0-	-5	-0-	772	2	29 9	Y	26	25 0	10			
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	726	2	33 9	Y	30	29 0	11			
05	806 #	785	-0-	-21	-0-	754	2	31 9	Y	28	28 0	11			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703													
RAY B		WELL #:		503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		477 R	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20	14	0			7
01		469 R	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	Y	14	15	0			6
02		408 R	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	10	0			3
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	0			4
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	Y	9	10	0			3
05		465 #	459	-0-	-6	-0-	444	2	15	9	Y	14	12	0			5
RAY		WELL #:		102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900	PERF. N/A					
12		434 #	208	-0-	-226	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01		372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02		252 #	168	-0-	-84	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03		248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05		217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7417 - 7752					
12		527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01		527 #	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02		448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03		403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05		434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7452 - 7809					
12		310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01		310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05		310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7547 - 7599					
12		610 R	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					171
01		594 R	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	N	9					180
02		542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	161	1			29
03		620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6					35
04		600 #	393	-0-	-207	-0-	389	2	4	9	N	4					39
05		620 #	572	-0-	-48	-0-	561	2	11	9	N	10					49
REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153	PERF. 7665 - 7738					
12		434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					1
01		434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					1
02		392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3			N	-0-					1
03		403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					1
*04		330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					1
05		341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					1
PRICE 7		WELL #:		4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH		8085	PERF. 7477 - 7719					
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
PRICE 18				WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7574 - 7741		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		837 #	593	-0-	-244	-0-		593	3			N	-0-			-0-
01		744 #	599	-0-	-145	-0-		599	3			N	-0-			-0-
02		616 #	553	-0-	-63	-0-		553	3			N	-0-			-0-
03		682 #	645	-0-	-37	-0-		645	3			N	-0-			-0-
*04		503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-			-0-
05		620 #	604	-0-	-16	-0-		604	3			N	-0-			-0-
REYNOLDS 4				WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7560 - 7712		
12		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	3			N	-0-			4
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-			4
02		280 #	267	-0-	-13	-0-		267	3			N	-0-			4
03		355 R	355	-0-	-0-	-0-		355	3			N	-0-			4
*04		360 #	293	-0-	-67	-0-		293	3			N	-0-			4
05		372 #	311	-0-	-61	-0-		311	3			N	-0-			4
REYNOLDS 4				WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH		8116 PERF. 7678 - 7681		
12		186 #	172	-0-	-14	-0-		172	3			N	-0-			10
01		186 #	173	-0-	-13	-0-		173	3			N	-0-			10
02		168 #	151	-0-	-17	-0-		151	3			N	-0-			10
03		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237	3			N	-0-			10
*04		199 R	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-			10
05		186 #	149	-0-	-37	-0-		149	3			N	-0-			10
REYNOLDS 4				WELL #:		6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7632 - 7633		
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-			11
01		194 R	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-			11
02		252 #	139	-0-	-113	-0-		139	3			N	-0-			11
03		279 #	198	-0-	-81	-0-		197	3	1	9	N	1			12
*04		270 #	200	-0-	-70	-0-		200	3			N	-0-			12
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-		203	3	3	9	N	3			15
REYNOLDS 4				WELL #:		5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH		7960 PERF. 7518 - 7716		
12		558 #	535	-0-	-23	-0-		535	3			N	-0-			66
01		505 R	505	-0-	-0-	-0-		505	3			N	-0-			66
02		526 R	526	-0-	-0-	-0-		526	3			N	-0-			66
03		496 #	419	-0-	-77	-0-		419	3			N	-0-			66
*04		510 #	490	-0-	-20	-0-		490	3			N	-0-			66
05		589 #	422	-0-	-167	-0-		422	3			N	-0-			66
BADE, SARAH "16"				WELL #:		1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		8086 PERF. 7342 - 7813		
12		869 R	869	-0-	-0-	-0-		869	3			N	-0-			121
01		805 R	805	-0-	-0-	-0-		805	3			N	-0-			121
02		672 #	565	-0-	-107	-0-		564	3	1	9	N	1			122
03		924 R	924	-0-	-0-	-0-		921	3	3	9	N	3			125
*04		840 #	435	-0-	-405	-0-		435	3			N	-0-			125
05		868 #	615	-0-	-253	-0-		615	3			N	-0-			125
REYNOLDS 4				WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 7617 - 7740		
12		155 #	48	-0-	-107	-0-		48	3			N	-0-			14
01		155 #	76	-0-	-79	-0-		76	3			N	-0-			14
02		140 #	137	-0-	-3	-0-		137	3			N	-0-			14
03		124 #	80	-0-	-44	-0-		80	3			N	-0-			14
*04		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-			14
05		155 #	65	-0-	-90	-0-		65	3			N	-0-			14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7541 - 7692			
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		372 #	307	-0-	-65	-0-	300 3	7 9	N		6			37
01		341 #	305	-0-	-36	-0-	298 3	7 9	N		6			43
02		308 #	254	-0-	-54	-0-	248 3	6 9	N		5			48
03		332 R	332	-0-	-0-	-0-	324 3	8 9	N		7			55
*04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	328 3	7 9	N		6			61
05		310 #	305	-0-	-5	-0-	297 3	8 9	N		7	56 1		12
REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7557 - 7692			
12		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N		-0-			3
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3		N		-0-			3
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N		-0-			3
03		217 #	185	-0-	-32	-0-	185 3		N		-0-			3
*04		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3		N		-0-			3
05		248 #	111	-0-	-137	-0-	111 3		N		-0-			3
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7552 - 7754			
12		589 #	408	-0-	-181	-0-	407 3	1 9	N		1			7
01		527 #	390	-0-	-137	-0-	388 3	2 9	N		2			9
02		420 #	312	-0-	-108	-0-	311 3	1 9	N		1			10
03		465 #	307	-0-	-158	-0-	306 3	1 9	N		1			11
*04		545 R	545	-0-	-0-	-0-	544 3	1 9	N		1			12
05		403 #	338	-0-	-65	-0-	337 3	1 9	N		1	11 1		2
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949			
12		953 R	953	-0-	-0-	-0-	940 3	13 9	N		12			120
01		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1079 3	18 9	N		16			136
02		899 R	899	-0-	-0-	-0-	870 3	29 9	N		26			162
03		868 #	490	-0-	-378	-0-	479 3	11 9	N		10			172
*04		1050 #	658	-0-	-392	-0-	638 3	20 9	N		18	165 1		25
05		1085 #	762	-0-	-323	-0-	748 3	14 9	N		13			38
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6709 - 6925			
12		868 #	735	-0-	-133	-0-	715 3	20 9	Y		18	47 1		19
01		806 #	679	-0-	-127	-0-	658 3	21 9	Y		19			38
02		728 #	451	-0-	-277	-0-	431 3	20 9	Y		18	46 1		10
03		682 #	607	-0-	-75	-0-	587 3	20 9	Y		18			28
*04		646 R	646	-0-	-0-	-0-	631 3	15 9	Y		14			42
05		744 #	711	-0-	-33	-0-	696 3	15 9	Y		14	47 1		9
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7941 - 8375		
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y		-0-			-0-
01		248 #	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y		-0-			-0-
02		224 #	193	-0-	-31	-0-	193 2		Y		-0-			-0-
03		248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y		-0-			-0-
04		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y		-0-			-0-
05		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y		-0-			-0-
GLASS		WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7747 - 7948		
12		279 #	135	-0-	-144	-0-	135 2		Y		-0-			-0-
01		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y		-0-			-0-
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y		-0-			-0-
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y		-0-			-0-
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y		-0-			-0-
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
GLASS		WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196			
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		658 R	658	-0-	-0-	-0-	641 2	17 9	Y	15	10 0		5
01		696 R	696	-0-	-0-	-0-	687 2	9 9	Y	8	10 0		3
02		653 R	653	-0-	-0-	-0-	642 2	11 9	Y	10	9 0		4
03		722 R	722	-0-	-0-	-0-	711 2	11 9	Y	10	10 0		4
04		695 R	695	-0-	-0-	-0-	677 2	18 9	Y	16	14 0		6
05		713 #	694	-0-	-19	-0-	659 2	35 9	Y	32	25 0		13
RW FOSTER 16													
		WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996			
12		651 #	637	-0-	-14	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
01		651 #	575	-0-	-76	-0-	575 3			-0-			-0-
02		532 #	435	-0-	-97	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
03		589 #	490	-0-	-99	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
*04		INC G-10	467	-0-	467	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
05		INC G-10	449	-0-	449	-0-	916 449 3		Y	-0-			-0-
TERRY 16													
		WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
RW FOSTER 16													
		WELL #:		3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896			
12		775 #	676	-0-	-99	-0-	676 3		N	-0-			19
01		775 #	573	-0-	-202	-0-	573 3		N	-0-			19
02		700 #	646	-0-	-54	-0-	646 3		N	-0-			19
03		744 #	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-			19
*04		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			19
05		713 #	471	-0-	-242	-0-	471 3		N	-0-			19
TERRY 15													
		WELL #:		3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008			
12		2008 R	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
01		1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
02		1652 #	1351	-0-	-301	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
03		1860 #	1574	-0-	-286	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
*04		1950 #	1457	-0-	-493	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
05		2015 #	1530	-0-	-485	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
GLASS SOUDER													
		WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238			
12		292 R	292	-0-	-0-	-0-	279 2	13 9	Y	12	9 0		4
01		273 R	273	-0-	-0-	-0-	261 2	12 9	Y	11	11 0		4
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	208 2	17 9	Y	15	13 0		6
03		291 R	291	-0-	-0-	-0-	276 2	15 9	Y	14	15 0		5
04		266 R	266	-0-	-0-	-0-	247 2	19 9	Y	17	16 0		6
*05		303 R	303	-0-	-0-	-0-	281 2	22 9	Y	20	18 0		8
RW FOSTER 17													
		WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086			
12		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			49
01		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			49
02		280 #	269	-0-	-11	-0-	269 3		N	-0-			49
03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			49
*04		360 #	263	-0-	-97	-0-	263 3		N	-0-			49
05		372 #	280	-0-	-92	-0-	280 3		N	-0-			49

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
GLASS		WELL #:		1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7788 - 8226
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		1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1161 2	26 9	Y	24	18 0	8
01		1240 #	1186	-0-	-54	-0-	1155 2	31 9	Y	28	25 0	11
02		1120 #	1066	-0-	-54	-0-	1038 2	28 9	Y	25	26 0	10
03		1209 #	1172	-0-	-37	-0-	1131 2	41 9	Y	37	33 0	14
04		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1132 2	33 9	Y	30	33 0	11
*05		1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1154 2	35 9	Y	32	30 0	13
GLASS		WELL #:		1224	RRCID -> 176988		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7804 - 8316
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-
GLASS		WELL #:		2024	RRCID -> 176989		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7743 - 8251
12		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	991 2	36 9	Y	33	24 0	11
01		1023 #	912	-0-	-111	-0-	895 2	17 9	Y	15	20 0	6
02		924 #	877	-0-	-47	-0-	858 2	19 9	Y	17	16 0	7
03		1023 #	903	-0-	-120	-0-	882 2	21 9	Y	19	19 0	7
04		909 R	909	-0-	-0-	-0-	876 2	33 9	Y	30	26 0	11
05		1023 #	901	-0-	-122	-0-	873 2	28 9	Y	25	26 0	10
GLASS A		WELL #:		1013	RRCID -> 176990		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7855 - 8265
12		713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
01		682 #	637	-0-	-45	-0-	637 2		Y	-0-		-0-
02		588 #	568	-0-	-20	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
03		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
04		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
05		651 #	630	-0-	-21	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID -> 176994		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7690 - 8203
12		589 #	530	-0-	-59	-0-	510 2	20 9	Y	18	14 0	6
01		589 #	391	-0-	-198	-0-	385 2	6 9	Y	5	9 0	2
02		532 #	381	-0-	-151	-0-	381 2		Y	-0-	2 0	-0-
03		589 #	522	-0-	-67	-0-	516 2	6 9	Y	5	3 0	2
04		594 R	594	-0-	-0-	-0-	580 2	14 9	Y	13	10 0	5
*05		596 R	596	-0-	-0-	-0-	579 2	17 9	Y	15	14 0	6
GLASS C		WELL #:		904	RRCID -> 176995		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7739 - 8199
12		651 #	644	-0-	-7	-0-	629 2	15 9	Y	14	10 0	5
01		651 #	635	-0-	-16	-0-	620 2	15 9	Y	14	13 0	6
02		588 #	570	-0-	-18	-0-	563 2	7 9	Y	6	9 0	3
03		651 #	646	-0-	-5	-0-	633 2	13 9	Y	12	10 0	5
04		610 R	610	-0-	-0-	-0-	601 2	9 9	Y	8	10 0	3
05		651 #	620	-0-	-31	-0-	614 2	6 9	Y	5	6 0	2
GLASS F		WELL #:		712	RRCID -> 176996		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7714 - 8132
12		496 #	430	-0-	-66	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
01		465 #	442	-0-	-23	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
02		420 #	395	-0-	-25	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
03		465 #	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
04		427 R	427	-0-	-0-	-0-	424 2	3 9	Y	3	2 0	1
05		434 #	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-	1 0	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
GLASS "G"		WELL #:		714	RRCID -> 176997		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350 PERF. 7622 - 8154	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID -> 176998		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7258 - 7582	
12	837 #	753	-0-	-84	-0-	729	2	24 9	Y	22	16 0	8
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	652	2	21 9	Y	19	19 0	8
02	756 #	682	-0-	-74	-0-	665	2	17 9	Y	15	17 0	6
03	880 R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24 9	Y	22	20 0	8
04	714 R	714	-0-	-0-	-0-	689	2	25 9	Y	23	23 0	8
05	744 #	725	-0-	-19	-0-	702	2	23 9	Y	21	21 0	8

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8189 PERF. 7512 - 7906	
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		-0-
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-		-0-
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8175 PERF. 7492 - 8038	
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-		-0-
02	392 #	382	-0-	-10	-0-	382	2		Y	-0-		-0-
03	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2		Y	-0-		-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		-0-
05	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		Y	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #:		631	RRCID -> 177002		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8320 PERF. 7638 - 8126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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-

RAY "A"		WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7436 - 8119	
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
*05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8380 PERF. 7753 - 8294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
RAY "C"		WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200 PERF. 7538 - 8061
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		531 R	531	-0-	-0-	-0-	512 2	19 9	Y	17	12 0
01		527 #	517	-0-	-10	-0-	500 2	17 9	Y	15	15 0
02		476 #	461	-0-	-15	-0-	448 2	13 9	Y	12	13 0
03		527 #	501	-0-	-26	-0-	487 2	14 9	Y	13	13 0
04		499 R	499	-0-	-0-	-0-	476 2	23 9	Y	21	18 0
05		527 #	494	-0-	-33	-0-	480 2	14 9	Y	13	16 0
WESTBROOK		WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7114 - 7998
12		496 #	485	-0-	-11	-0-	485 2		Y	-0-	-0-
01		496 #	471	-0-	-25	-0-	471 2		Y	-0-	-0-
02		448 #	421	-0-	-27	-0-	421 2		Y	-0-	-0-
03		496 #	476	-0-	-20	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
04		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-	-0-
05		496 #	479	-0-	-17	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
FLINT -B-		WELL #:		602	RRCID -> 177311		COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL	DEPTH	8400 PERF. N/A
12		558 #	219	-0-	-339	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
01		434 #	219	-0-	-215	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
02		252 #	215	-0-	-37	-0-	215 2		Y	-0-	-0-
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
05		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL	DEPTH	7340 PERF. 6782 - 6821
12		465 #	404	-0-	-61	-0-	404 3		Y	-0-	-0-
01		434 #	359	-0-	-75	-0-	359 3		Y	-0-	-0-
02		364 #	261	-0-	-103	-0-	261 3		Y	-0-	-0-
03		403 #	320	-0-	-83	-0-	320 3		Y	-0-	-0-
*04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-	-0-
05		403 #	312	-0-	-91	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL	DEPTH	7325 PERF. 6645 - 6857
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-
CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	7825 PERF. 7292 - 7454
12		3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	3402 3	54 9	N	49	168 1
01		3441 #	2979	-0-	-462	-0-	2942 3	37 9	N	34	
02		3108 #	2810	-0-	-298	-0-	2694 3	116 9	N	105	162 1
03		3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2932 3	40 9	N	36	
*04		2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	2883 3	76 9	N	69	
05		3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890 3	73 9	N	66	167 1
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576	- 6686
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	PROD	AMT	BALANCE
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289 3		Y	-0-		-0-
*04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
FOSTER, R. W. 15											
		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646	- 6699
12	682 #	649	-0-	-33	-0-	648 3	1 9	N	1		4
01	651 #	585	-0-	-66	-0-	583 3	2 9	N	2	5 1	1
02	588 #	504	-0-	-84	-0-	504 3		N	-0-		1
03	651 #	467	-0-	-184	-0-	466 3	1 9	N	1		2
*04	630 #	469	-0-	-161	-0-	468 3	1 9	N	1		3
05	651 #	625	-0-	-26	-0-	623 3	2 9	N	2		5
RW FOSTER 16											
		WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713	- 6934
12	1071 R	378	-0-	-693	-0-	369 3	9 9	Y	8	21 1	8
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	451 3	10 9	Y	9		17
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	246 3	8 9	Y	7	20 1	4
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	348 3	9 9	Y	8		12
*04	450 #	248	-0-	-202	-0-	241 3	7 9	Y	6		18
05	465 #	360	-0-	-105	-0-	352 3	8 9	Y	7	21 1	4
WESTBROOK 27											
		WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	- 6805
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-
WESTBROOK 21											
		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751	- 6884
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	220 3		N	-0-		-0-
01	341 #	219	-0-	-122	-0-	219 3		N	-0-		-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-		-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-		-0-
F. CONGER 6											
		WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223	- 7395
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-
F. CONGER 5											
		WELL #:		6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7309	- 7437
12	2232 #	2229	-0-	-3	-0-	2229 3		N	-0-	21 1	21
01	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
02	2016 #	1684	-0-	-332	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
03	2232 #	1912	-0-	-320	-0-	1912 3		N	-0-		-0-
*04	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6513	-	6575		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2170 #	2135	-0-	-0-	-35	-0-	2134	3	1	9	Y	1			117
01		2170 #	1889	-0-	-0-	-281	-0-	1881	3	8	9	Y	7			124
02		2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	3	19	9	Y	17			141
03		2139 #	1787	-0-	-0-	-352	-0-	1768	3	19	9	Y	17			158
*04		1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1			159
05		2232 #	1689	-0-	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-			159

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-	-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-

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7442	-	7576		
12	682 #	489	-0-	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-				161
01	682 #	426	-0-	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-				161
02	616 #	402	-0-	-0-	-214	-0-	402	3			N	-0-				161
03	527 #	415	-0-	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-				161
*04	480 #	392	-0-	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-				161
05	496 #	364	-0-	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-				161

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH		7150	PERF. 6558	-	6781		
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-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6788	-	7003		
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	92	9	N	84	171	1		33
01	682 #	609	-0-	-0-	-73	-0-	561	3	48	9	N	44			77	
02	672 #	537	-0-	-0-	-135	-0-	474	3	63	9	N	57				134
03	744 #	661	-0-	-0-	-83	-0-	551	3	110	9	N	100	166	1		68
*04	720 #	548	-0-	-0-	-172	-0-	481	3	67	9	N	61				129
05	682 #	592	-0-	-0-	-90	-0-	526	3	66	9	N	60	168	1		21

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH		7360	PERF. 6723	-	6931		
12	527 #	512	-0-	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	N	3				75
01	527 #	316	-0-	-0-	-211	-0-	310	3	6	9	N	5				80
02	476 #	375	-0-	-0-	-101	-0-	368	3	7	9	N	6				86
03	465 #	460	-0-	-0-	-5	-0-	456	3	4	9	N	4				90
*04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5				95
*05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2				97

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-	-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				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
HILDEBRAND		WELL #:		119	RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL	DEPTH	7925	PERF. 7495 -	7608
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2573 #	2410	-0-	-163	-0-	2341 2	69 9	Y	63	46 0		21
01		2573 #	2361	-0-	-212	-0-	2299 2	62 9	Y	56	55 0		22
02		2296 #	2162	-0-	-134	-0-	2103 2	59 9	Y	54	54 0		22
03		2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395 2	69 9	Y	63	61 0		24
04		2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2165 2	77 9	Y	70	69 0		25
05		2418 #	2378	-0-	-40	-0-	2295 2	83 9	Y	75	70 0		30

HILDEBRAND		WELL #:		122	RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL	DEPTH	8075	PERF. 7576 -	7716
12		775 #	734	-0-	-41	-0-	671 2	63 9	Y	57	42 0		19
01		775 #	600	-0-	-175	-0-	576 2	24 9	Y	22	32 0		9
02		700 #	488	-0-	-212	-0-	488 2		Y	-0-	9 0		-0-
03		744 #	524	-0-	-220	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
04		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
05		744 #	548	-0-	-196	-0-	548 2		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		406	RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7696 -	7723
12		868 #	844	-0-	-24	-0-	835 2	9 9	Y	8	13 1		18
01		914 R	914	-0-	-0-	-0-	902 2	12 9	Y	11	14 1		15
02		728 #	360	-0-	-368	-0-	353 2	7 9	Y	6			21
03		837 #	656	-0-	-181	-0-	647 2	9 9	Y	8	14 1		15
04		708 R	708	-0-	-0-	-0-	702 2	6 9	Y	5			20
05		899 #	780	-0-	-119	-0-	774 2	6 9	Y	5			25

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4	RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL	DEPTH	7295	PERF. 6633 -	6766
12		1364 #	1252	-0-	-112	-0-	1216 3	36 9	N	33			140
01		1364 #	1030	-0-	-334	-0-	991 3	39 9	N	35	124 1		51
02		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1174 3	34 9	N	31			82
03		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1178 3	67 9	N	61	113 1		30
*04		1200 #	1057	-0-	-143	-0-	1027 3	30 9	N	27			57
05		1333 #	1176	-0-	-157	-0-	1142 3	34 9	N	31			88

FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3	RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL	DEPTH	7275	PERF. 6692 -	6719
12		624 R	624	-0-	-0-	-0-	617 3	7 9	N	6			163
01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	556 3	6 9	N	5			168
02		532 #	507	-0-	-25	-0-	501 3	6 9	N	5			173
03		589 #	518	-0-	-71	-0-	509 3	9 9	N	8	162 1		19
*04		600 #	504	-0-	-96	-0-	500 3	4 9	N	4			23
05		620 #	525	-0-	-95	-0-	523 3	2 9	N	2			25

HILDEBRAND		WELL #:		132	RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7276 -	7682
12		1674 #	1593	-0-	-81	-0-	1537 2	56 9	Y	51	37 0		17
01		1674 #	1538	-0-	-136	-0-	1494 2	44 9	Y	40	41 0		16
02		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1414 2	45 9	Y	41	40 0		17
03		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1541 2	54 9	Y	49	47 0		19
04		1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1473 2	52 9	Y	47	49 0		17
05		1612 #	1558	-0-	-54	-0-	1502 2	56 9	Y	51	48 0		20

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7782 -	7827
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
01		217 #	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
02		196 #	121	-0-	-75	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
03		217 #	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
04		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
CURRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459				
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		744 #	684	-0-	-60	-0-	683 3	1	9	Y	1					5
01		744 #	617	-0-	-127	-0-	615 3	2	9	Y	2	6	1			1
02		672 #	569	-0-	-103	-0-	567 3	2	9	Y	2					3
03		744 #	653	-0-	-91	-0-	651 3	2	9	Y	2					5
04		689 R	689	-0-	-0-	-0-	688 3	1	9	Y	1					6
05		682 #	662	-0-	-20	-0-	662 3			Y	-0-	5	1			1
WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410				
12		558 #	475	-0-	-83	-0-	468 3	7	9	N	6					58
01		558 #	464	-0-	-94	-0-	452 3	12	9	N	11					69
02		504 #	418	-0-	-86	-0-	410 3	8	9	N	7					76
03		527 #	473	-0-	-54	-0-	442 3	31	9	N	28	87	1			17
*04		480 #	469	-0-	-11	-0-	463 3	6	9	N	5					22
05		465 #	447	-0-	-18	-0-	440 3	7	9	N	6					28
WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 6971 - 7043				
12		2283 R	2283	-0-	-0-	-0-	2274 3	9	9	N	8					91
01		1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1915 3	4	9	N	4					95
02		1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1900 3	3	9	N	3					98
03		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2022 3	13	9	N	12					110
*04		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2016 3	10	9	N	9					119
*05		2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054 3	14	9	N	13					132
FOSTER, L. -5-		WELL #:		5	RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7512 - 7710				
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-					-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
*04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CONGER 5		WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL	DEPTH	7682	PERF. 7008 - 7424				
12		2015 #	1877	-0-	-138	-0-	1859 3	18	9	N	16					102
01		2015 #	1625	-0-	-390	-0-	1585 3	40	9	N	36	116	1			22
02		1820 #	1129	-0-	-691	-0-	1120 3	9	9	N	8					30
03		1860 #	1291	-0-	-569	-0-	1271 3	20	9	N	18					48
*04		1830 #	1088	-0-	-742	-0-	1049 3	39	9	N	35					83
05		1891 #	1048	-0-	-843	-0-	1008 3	40	9	N	36					119
CONGER 5		WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL	DEPTH	7662	PERF. 7034 - 7515				
12		620 #	569	-0-	-51	-0-	569 3			N	-0-					8
01		558 #	478	-0-	-80	-0-	478 3			N	-0-	8	1			-0-
02		504 #	447	-0-	-57	-0-	447 3			N	-0-					-0-
03		558 #	511	-0-	-47	-0-	511 3			N	-0-					-0-
*04		540 #	484	-0-	-56	-0-	484 3			N	-0-					-0-
05		558 #	476	-0-	-82	-0-	476 3			N	-0-					-0-
CONGER 5		WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL	DEPTH	7775	PERF. 6983 - 7455				
12		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-					14
01		868 #	779	-0-	-89	-0-	779 3			N	-0-	14	1			-0-
02		784 #	554	-0-	-230	-0-	554 3			N	-0-					-0-
03		899 #	653	-0-	-246	-0-	653 3			N	-0-					-0-
*04		930 #	741	-0-	-189	-0-	741 3			N	-0-					-0-
05		961 #	689	-0-	-272	-0-	689 3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703									
F. CONGER			WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL	DEPTH	7420	PERF. 6749 - 7242	
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	1674 #	1597	-0-	-77	-0-	1583	3	14	9	N	13			163
01	1674 #	1286	-0-	-388	-0-	1273	3	13	9	N	12			175
02	1512 #	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10	9	N	9			184
03	1674 #	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6	9	N	5			189
*04	1560 #	738	-0-	-822	-0-	738	3			N	-0-			189
05	1612 #	933	-0-	-679	-0-	932	3	1	9	N	1			190

MAHAFFEY -A-			WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL	DEPTH	8308	PERF. 7724 - 8163	
12	527 #	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8			24
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	492	3	21	9	N	19			43
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	465	3	73	9	N	66	97	1	12
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5			17
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	491	3	3	9	N	3			20
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	453	3	3	9	N	3			23

MAHAFFEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744 - 7940	
12	589 #	565	-0-	-24	-0-	561	3	4	9	N	4			12
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	541	3	10	9	N	9			21
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	512	3	32	9	N	29	45	1	5
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	3	3	9	N	3			8
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1			9
05	589 #	500	-0-	-89	-0-	498	3	2	9	N	2			11

MAHAFFEY -A-			WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730 - 8180	
12	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	N	1			3
01	1643 #	1527	-0-	-116	-0-	1525	3	2	9	N	2			5
02	1484 #	1454	-0-	-30	-0-	1443	3	11	9	N	10	13	1	2
03	1643 #	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-			2
04	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1521	3	1	9	N	1			3
05	1612 #	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			N	-0-			3

DOOLEY			WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354 - 7368	
12	372 #	26	-0-	-346	-0-	24	2	2	9	Y	2	5	1	6
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4	1	2
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			2
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-	1	1	1
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			1
*05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			1

MAHAFFEY -B-			WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261 - 8117	
12	651 #	560	-0-	-91	-0-	550	2	10	9	Y	9	24	1	28
01	651 #	564	-0-	-87	-0-	541	2	23	9	Y	21	21	1	28
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	509	2	14	9	Y	13			41
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	Y	14	27	1	28
04	INC G-10	531	-0-	531	531	521	2	10	9	Y	9			37
05	INC G-10	531	-0-	531	1062	522	2	9	9	Y	8			45

BARBEE, E. E.			WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7554 - 8177	
12	976 R	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	10	1	10
01	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	8	1	25
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	Y	15			40
03	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	27	1	30
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	Y	12			42
05	1302 #	1176	-0-	-126	-0-	1164	2	12	9	Y	11			53

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703												
BARBEE, E. E.			WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL	DEPTH	8277	PERF. 7717	-	8217		
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		620 #	532	-0-	-88	-0-	531	2	1	9	Y	1	9	1			8
01		620 #	504	-0-	-116	-0-	498	2	6	9	Y	5	6	1			7
02		560 #	474	-0-	-86	-0-	467	2	7	9	Y	6					13
03		620 #	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1			11
04		516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					17
05		527 #	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2					19
BARBEE, E. E.			WELL #:		306	RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7713	-	8093		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7764	-	7928		
12		403 #	394	-0-	-9	-0-	366	2	28	9	Y	25	42	1			57
01		403 #	360	-0-	-43	-0-	332	2	28	9	Y	25	44	1			38
02		364 #	330	-0-	-34	-0-	310	2	20	9	Y	18					56
03		403 #	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1			35
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11					46
05		403 #	286	-0-	-117	-0-	272	2	14	9	Y	13					59
MAHAFFEY -B-			WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7805	-	8195		
12		310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01		310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02		280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A- 104			WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7476	-	8100		
12		434 #	286	-0-	-148	-0-	278	2	8	9	Y	7	20	1			23
01		434 #	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	18	1			7
02		392 #	325	-0-	-67	-0-	321	2	4	9	Y	4					11
03		434 #	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1			23
04		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
05		372 #	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					23
GLASS, FRANK 16			WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8052	-	8452		
12		527 #	448	-0-	-79	-0-	431	3	17	9	N	15	13	1			6
01		527 #	505	-0-	-22	-0-	490	3	15	9	N	14	18	1			2
02		476 #	464	-0-	-12	-0-	447	3	17	9	N	15	14	1			3
03		529 R	529	-0-	-0-	-0-	515	3	14	9	N	13	13	1			3
04		480 #	468	-0-	-12	-0-	455	3	13	9	N	12	12	1			3
*05		552 R	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	N	10	6	1			7
GLASS, FRANK 16			WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL	DEPTH	8575	PERF. 8089	-	8256		
12		713 #	679	-0-	-34	-0-	659	3	20	9	N	18					111
01		775 #	702	-0-	-73	-0-	682	3	20	9	N	18					129
02		728 #	665	-0-	-63	-0-	647	3	18	9	N	16					145
03		846 R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37	9	N	34	159	1			20
04		780 #	756	-0-	-24	-0-	744	3	12	9	N	11					31
*05		825 R	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8	9	N	7					38

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				WELL #:		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791						
M O	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	434 #	392	-0-	-42	-0-		392	3			Y	-0-					5	
01	434 #	379	-0-	-55	-0-		379	3			Y	-0-	5	1			-0-	
02	336 #	307	-0-	-29	-0-		307	3			Y	-0-					-0-	
03	372 #	353	-0-	-19	-0-		353	3			Y	-0-					-0-	
*04	309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	3			Y	-0-					-0-	
05	403 #	360	-0-	-43	-0-		360	3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER 6				WELL #:	9	RRCID -> 221238	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7207 - 7355									
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-		315	3			Y	-0-					5	
01	341 #	292	-0-	-49	-0-		292	3			Y	-0-	5	1			-0-	
02	308 #	265	-0-	-43	-0-		265	3			Y	-0-					-0-	
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	3			Y	-0-					-0-	
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	3			Y	-0-					-0-	
*05	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER 6				WELL #:	10	RRCID -> 221241	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6950 - 7442									
12	868 #	848	-0-	-20	-0-		848	3			Y	-0-					-0-	
01	868 #	759	-0-	-109	-0-		759	3			Y	-0-					-0-	
02	784 #	710	-0-	-74	-0-		710	3			Y	-0-					-0-	
03	868 #	773	-0-	-95	-0-		773	3			Y	-0-					-0-	
*04	696 R	696	-0-	-0-	-0-		696	3			Y	-0-					-0-	
05	837 #	652	-0-	-185	-0-		652	3			Y	-0-					-0-	
GRIGSBY "10"				WELL #:	2	RRCID -> 225764	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7830 - 7920									
12	2201 #	1864	-0-	-337	-0-		1818	3	46	9	N	42	37	1			16	
01	1984 #	1957	-0-	-27	-0-		1911	3	46	9	N	42	51	1			7	
02	1708 #	1626	-0-	-82	-0-		1586	3	40	9	N	36	36	1			7	
03	1860 #	1724	-0-	-136	-0-		1683	3	41	9	N	37	36	1			8	
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-		1505	3	37	9	N	34	34	1			8	
05	1953 #	1775	-0-	-178	-0-		1742	3	33	9	N	30	17	1			21	
TERRY 18				WELL #:	6	RRCID -> 225769	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7329 - 7630									
12	372 #	338	-0-	-34	-0-		336	3	2	9	N	2					20	
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-		372	3	2	9	N	2					22	
02	336 #	331	-0-	-5	-0-		329	3	2	9	N	2					24	
03	372 #	331	-0-	-41	-0-		330	3	1	9	N	1					25	
*04	360 #	301	-0-	-59	-0-		299	3	2	9	N	2					27	
05	372 #	327	-0-	-45	-0-		325	3	2	9	N	2					29	
FOSTER, R. W. 23				WELL #:	2	RRCID -> 225771	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6233 - 6314									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12																		

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 18			//CONT.// //CONT.//			20097 700 691703	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
			WELL #:			2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH		8950	PERF. 7155 - 7538			
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	217 #	196	-0-	-21	-0-			192	3	4	9	N	4			57	
01	186 #	139	-0-	-47	-0-			133	3	6	9	N	5			62	
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-			228	3	3	9	N	3			65	
03	186 #	142	-0-	-44	-0-			139	3	3	9	N	3			68	
*04	180 #	128	-0-	-52	-0-			125	3	3	9	N	3			71	
05	248 #	176	-0-	-72	-0-			170	3	6	9	N	5			76	
REYNOLDS 3A			WELL #:			1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7296 - 7593			
12	217 #	209	-0-	-8	-0-			209	3			N	-0-			57	
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-			213	3	9	9	N	8			65	
02	196 #	167	-0-	-29	-0-			160	3	7	9	N	6			71	
03	186 #	168	-0-	-18	-0-			158	3	10	9	N	9			80	
*04	210 #	174	-0-	-36	-0-			165	3	9	9	N	8			88	
05	217 #	196	-0-	-21	-0-			188	3	8	9	N	7			95	
REYNOLDS 3A			WELL #:			4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7482 - 7705			
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-			732	3			N	-0-			27	
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-			667	3			N	-0-			27	
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-			557	3			N	-0-			27	
03	558 #	555	-0-	-3	-0-			555	3			N	-0-			27	
*04	666 R	666	-0-	-0-	-0-			666	3			N	-0-			27	
*05	688 R	688	-0-	-0-	-0-			688	3			N	-0-			27	
REYNOLDS 3A			WELL #:			5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7463 - 7716			
12	372 #	302	-0-	-70	-0-			302	3			N	-0-			-0-	
01	372 #	307	-0-	-65	-0-			307	3			N	-0-			-0-	
02	336 #	234	-0-	-102	-0-			234	3			N	-0-			-0-	
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-			397	3			N	-0-			-0-	
*04	384 R	384	-0-	-0-	-0-			384	3			N	-0-			-0-	
*05	426 R	426	-0-	-0-	-0-			426	3			N	-0-			-0-	
REYNOLDS 3A			WELL #:			8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH		8145	PERF. 7539 - 7754			
12	248 #	176	-0-	-72	-0-			176	3			N	-0-			-0-	
01	186 #	181	-0-	-5	-0-			181	3			N	-0-			-0-	
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-			197	3			N	-0-			-0-	
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-			224	3			N	-0-			-0-	
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-			197	3			N	-0-			-0-	
05	217 #	196	-0-	-21	-0-			196	3			N	-0-			-0-	
REYNOLDS 3A			WELL #:			9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7458 - 7724			
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-			172	3			N	-0-			10	
01	310 #	174	-0-	-136	-0-			174	3			N	-0-			10	
02	280 #	167	-0-	-113	-0-			167	3			N	-0-			10	
03	310 #	166	-0-	-144	-0-			166	3			N	-0-			10	
*04	180 #	124	-0-	-56	-0-			124	3			N	-0-			10	
05	186 #	156	-0-	-30	-0-			156	3			N	-0-			10	
REYNOLDS 3A			WELL #:			10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH		8145	PERF. 7738 - 7578			
12	186 #	156	-0-	-30	-0-			156	3			N	-0-			-0-	
01	186 #	156	-0-	-30	-0-			156	3			N	-0-			-0-	
02	140 #	114	-0-	-26	-0-			114	3			N	-0-			-0-	
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-			178	3			N	-0-			-0-	
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-			175	3			N	-0-			-0-	
05	155 #	147	-0-	-8	-0-			147	3			N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7524 - 7734			
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		248 #	166	-0-	-82	-0-	166 3				N	-0-			-0-
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3				N	-0-			-0-
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-			-0-
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
*04		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3				N	-0-			-0-
05		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3				N	-0-			-0-
BADE -B-		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7302 - 7897			
08		0 W	238	-0-	238	238	238 2				N	-0-			-0-
09		0 W	188	-0-	188	426	188 2				N	-0-			-0-
10		0 W	168	-0-	168	594	168 2				N	-0-			-0-
11		0 W	197	-0-	197	791	197 2				N	-0-			-0-
12		0 W	204	-0-	204	995	204 2				N	-0-			-0-
01		0 W	214	-0-	214	1209	214 2				N	-0-			-0-
02		0 W	206	-0-	206	1415	206 2				N	-0-			-0-
03		0 W	206	-0-	206	1621	206 2				N	-0-			-0-
04		0 W	183	-0-	183	1804	183 2				N	-0-			-0-
05		0 W	188	-0-	188	1992	188 2				N	-0-			-0-
CAMPBELL		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 7894			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				08/01 ->		3766									
*08		3988 R	222	-0-	-3766	-0-	222 2				N	-0-			-0-
*09		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2				N	-0-			-0-
*10		217 #	153	-0-	-64	-0-	153 2				N	-0-			-0-
*11		210 #	123	-0-	-87	-0-	123 2				N	-0-			-0-
*12		217 #	117	-0-	-100	-0-	117 2				N	-0-			-0-
*01		217 #	143	-0-	-74	-0-	143 2				N	-0-			-0-
*02		196 #	114	-0-	-82	-0-	114 2				N	-0-			-0-
*03		217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2				N	-0-			-0-
*04		210 #	109	-0-	-101	-0-	109 2				N	-0-			-0-
*05		217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2				N	-0-			-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236			
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
RAYDEN		695567													
FOSTER		WELL #:		1 U		RRCID -> 062882		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH		8488 PERF. N/A			
12		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3				N	-0-			188
01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			188
02		364 #	184	-0-	-180	-0-	184 3				N	-0-			188
03		434 #	9	-0-	-425	-0-	9 3				N	-0-			188
04		420 #	34	-0-	-386	-0-	34 3				N	-0-			188
05		434 #	28	-0-	-406	-0-	28 3				N	-0-			188
FOSTER		WELL #:		2		RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976		TOTAL DEPTH		8530 PERF. N/A			
12		403 #	390	-0-	-13	-0-	390 3				N	-0-			-0-
01		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3				N	-0-			-0-
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3				N	-0-			-0-
03		403 #	399	-0-	-4	-0-	399 3				N	-0-			-0-
04		510 #	384	-0-	-126	-0-	384 3				N	-0-			-0-
05		527 #	395	-0-	-132	-0-	395 3				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN		//CONT.//		695567											
FOSTER		WELL #:		108 U		RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7125 - 7804			
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	558 #	518	-0-	-40	-0-		518 3			N	-0-			141	
01	558 #	512	-0-	-46	-0-		512 3			N	-0-			141	
02	504 #	460	-0-	-44	-0-		460 3			N	-0-			141	
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-		588 3			N	-0-			141	
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-		550 3			N	-0-			141	
*05	556 R	556	-0-	-0-	-0-		556 3			N	-0-			141	
SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20				779259		WELL #:		1 U		RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545 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-	
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712 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-	
FOSTER, R. T. 17				WELL #:		2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	
STEWART 20				WELL #:		1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-		396 3			N	-0-			73	
01	403 #	149	-0-	-254	-0-		149 3			N	-0-			73	
02	364 #	166	-0-	-198	-0-		166 3			N	-0-			73	
03	403 #	52	-0-	-351	-0-		52 3			N	-0-			73	
04	390 #	128	-0-	-262	-0-		128 3			N	-0-			73	
05	403 #	167	-0-	-236	-0-		167 3			N	-0-			73	
BROWNFIELD 15				WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465			
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-		465 3			N	-0-			-0-	
01	465 #	344	-0-	-121	-0-		344 3			N	-0-			-0-	
02	420 #	109	-0-	-311	-0-		109 3			N	-0-			-0-	
03	465 #	225	-0-	-240	-0-		225 3			N	-0-			-0-	
04	450 #	323	-0-	-127	-0-		323 3			N	-0-			-0-	
05	465 #	336	-0-	-129	-0-		336 3			N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374		
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3		Y	-0-		2
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		2
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	3		Y	-0-		2
03	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3		Y	-0-		2
04	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3		Y	-0-		2
05	DLQ G-10	264	-0-	264	531	264	3		Y	-0-		2
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474		
12	1581 #	598	-0-	-983	-0-	598	3		Y	-0-		340
01	1581 #	696	-0-	-885	-0-	696	3		Y	-0-		340
02	1428 #	1005	-0-	-423	-0-	1005	3		Y	-0-		340
03	1581 #	1285	-0-	-296	-0-	1285	3		Y	-0-		340
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	3		Y	-0-		340
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2586	1433	3		Y	-0-		340
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698		
12	1457 #	1248	-0-	-209	-0-	1248	3		N	-0-		184
01	1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026	3		N	-0-		184
02	1316 #	828	-0-	-488	-0-	828	3		N	-0-		184
03	1240 #	959	-0-	-281	-0-	959	3		N	-0-		184
04	1200 #	775	-0-	-425	-0-	775	3		N	-0-		184
05	1240 #	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		N	-0-		184
WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443		
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		48
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		48
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		48
03	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-		48
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		48
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-		48
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262		
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		250
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		250
02	252 #	134	-0-	-118	-0-	134	3		Y	-0-		250
03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3		Y	-0-		250
04	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3		Y	-0-		250
05	DLQ G-10	253	-0-	253	487	253	3		Y	-0-		250
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165		
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-		34
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-		34
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-		34
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-		34
04	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3		Y	-0-		34
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1012	233	3		Y	-0-		34

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS			//CONT.// 779259		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145		
FOSTER, R. T. 17															
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		682 #	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-			86
01		682 #	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-			86
02		308 #	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-			86
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			86
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			86
05		620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-			86
FOSTER, R. T. 20															
				WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098			
12		186 #	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01		186 #	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02		168 #	34	-0-	-134	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
03		186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	236	-0-	236	438	236	3			Y	-0-			-0-
FOSTER, R. T. 17															
				WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489			
12		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			100
01		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			100
02		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			100
03		620 #	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-			100
04		780 #	323	-0-	-457	-0-	323	3			N	-0-			100
05		806 #	397	-0-	-409	-0-	397	3			N	-0-			100
FOSTER, R. T. 20															
				WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226			
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	201	104	3			Y	-0-			-0-
FOSTER, R. T. 20															
				WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138			
12		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			97
01		341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-			97
02		392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3			N	-0-			97
03		434 #	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-			97
04		420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-			97
05		434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-			97
WILKINSON															
				WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489			
12		1612 #	3	-0-	-1609	-0-	3	3			N	-0-			97
01		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			97
02		588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			97
03		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			97
04		630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-			97
*05		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			97
WHISKEY CHUTE															
				WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484			
12		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-			20
01		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-			20
02		308 #	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-			20
03		341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-			20
04		270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-			20
05		279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			20

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259												
MCENTIRE 26			WELL #: 2601			RRCID -> 253818			COMPL. DATE 06/13/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351						
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	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429		3			Y	-0-						6
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380		3			Y	-0-						6
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290		3			Y	-0-						6
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402		3			Y	-0-						6
04	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339		3			Y	-0-						6
05	DLQ G-10	418	-0-	418	757	418		3			Y	-0-						6

MCENTIRE -C-			WELL #: 2			RRCID -> 263987			COMPL. DATE 07/21/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588						
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116		3			N	-0-						-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200		3			N	-0-						-0-
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190		3			N	-0-						-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278		3			N	-0-						-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173		3			N	-0-						-0-

MCENTIRE -C-			WELL #: 1			RRCID -> 264024			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474						
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116		3			N	-0-						-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200		3			N	-0-						-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277		3			N	-0-						-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173		3			N	-0-						-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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	-0-							-0-
						11	4											
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	31	1	226	3	Y	-0-							-0-
						8	4											
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	32	1	280	3	Y	-0-							-0-
						7	4											
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	-0-							-0-
						11	4											
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-							-0-
						73	4											
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-							-0-
						8	4											

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 148897			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A						
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	Y	-0-							-0-
						21	4											
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	75	1	536	3	Y	-0-							-0-
						21	4											
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	60	1	508	3	Y	-0-							-0-
						13	4											
03	589 N	343	-0-	-246	-0-	37	1	298	3	Y	-0-							-0-
						8	4											
04	600 N	133	-0-	-467	-0-	13	1	89	3	Y	-0-							-0-
						31	4											
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	46	1	419	3	Y	-0-							-0-
						10	4											

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'X' FEE										//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
										WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260	
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	* 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-	
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8120 - 8520	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-		16	1	124	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
01	186	N	121	-0-	-65	-0-		14	1	103	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										
02	168	N	145	-0-	-23	-0-		15	1	127	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-		23	1	186	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-		14	1	93	3	Y	-0-					-0-	
								33	4										
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-		17	1	148	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8104 - 8520	
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-		12	1	91	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										
01	124	N	90	-0-	-34	-0-		11	1	77	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
02	112	N	108	-0-	-4	-0-		11	1	95	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-		17	1	138	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-		10	1	70	3	Y	-0-					-0-	
								25	4										
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-		12	1	112	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
COPE, E. B. "B"										WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A	
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-		27	1	275	3	Y	-0-					-0-	
								12	4										
01	279	N	245	-0-	-34	-0-		21	1	216	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-		19	1	226	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-		29	1	357	3	Y	-0-					-0-	
								11	4										
04	240	N	213	-0-	-27	-0-		15	1	146	3	Y	-0-					-0-	
								52	4										
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-		38	1	427	3	Y	-0-					-0-	
								11	4										

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
COPE, E. B. "B"		WELL #:		6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
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	310 N	273	-0-	-37	-0-	24 1	240 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	19 1	192 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	16 1	199 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13 1	131 3	Y		-0-			-0-
						45 4							
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	Y		-0-			-0-
						8 4							

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-				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 #:		8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A			
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	39 1	401 3	Y		1	1 0		-0-
						17 4	1 9						
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	34 1	341 3	Y		4	4 0		-0-
						14 4	4 9						
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	15 1	192 3	Y		9	9 0		-0-
						5 4	10 9						
03	465 N	253	-0-	-212	-0-	18 1	218 3	Y		9	9 0		-0-
						7 4	10 9						
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	15 1	145 3	Y		5	5 0		-0-
						51 4	6 9						
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	17 1	198 3	Y		7	7 0		-0-
						5 4	8 9						

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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250	
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		311 N	311	-0-	-0-	35 1	263 3	Y	-0-
						12 4	1 9		
01		279 N	227	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-
						7 4			
02		308 N	205	-0-	-0-	22 1	178 3	Y	-0-
						5 4			
03		310 N	288	-0-	-0-	31 1	249 3	Y	-0-
						8 4			
04		219 N	219	-0-	-0-	21 1	146 3	Y	-0-
						52 4			
*05		382 N	382	-0-	-0-	37 1	337 3	Y	-0-
						8 4			

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. N/A	
12		440 N	440	-0-	-0-	51 1	373 3	Y	-0-
						16 4			
01		496 N	441	-0-	-0-	52 1	375 3	Y	-0-
						14 4			
02		487 N	487	-0-	-0-	50 1	426 3	Y	-0-
						11 4			
03		434 N	414	-0-	-0-	44 1	360 3	Y	-0-
						10 4			
04		420 N	199	-0-	-0-	20 1	133 3	Y	-0-
						46 4			
*05		415 N	415	-0-	-0-	40 1	366 3	Y	-0-
						9 4			

STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8550	
								PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149823		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 8420	
								PERF. N/A	
12	589 N	342	-0-	-247	-0-	39 1	292 3	Y	-0-
						11 4			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	227 3	Y	-0-
						8 4			
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	24 1	205 3	Y	-0-
						5 4			
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47 1	381 3	Y	-0-
						10 4			
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	194 3	Y	-0-
						68 4			
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50 1	457 3	Y	-0-
						11 4			

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 1	ASSOCIATED RRCID -> 149825		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8152 - 8419			CNTY: GLASSCOCK	
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	186 N	110	-0-	-76	-0-			9 1 4 4	97 3	Y		-0-						-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-			14 1 5 4	137 3	Y		-0-						-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5 1 1 4	53 3	Y		-0-						-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-			43 1 14 4	528 3	Y		46	44 0					2
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-			43 1 148 4	423 3	Y		74	73 0					3
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-			34 1 9 4	386 3	Y		36	37 0					2
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:			1	RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH		8620 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-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #:			1	RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A				
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-			32 1 9 4	232 3	Y		-0-						-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-			27 1 7 4	195 3	Y		-0-						-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-			28 1 6 4	241 3	Y		-0-						-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-			44 1 9 4	352 3	Y		-0-						-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-			27 1 63 4	177 3	Y		-0-						-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-			31 1 7 4	282 3	Y		-0-						-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:			2	RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH		8600 PERF. N/A				
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-			21 1 6 4	153 3	Y		-0-						-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-			17 1 5 4	128 3	Y		-0-						-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-			18 1 4 4	159 3	Y		-0-						-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-			30 1 7 4	243 3	Y		-0-						-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-			19 1 44 4	125 3	Y		-0-						-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-			22 1 4 4	200 3	Y		-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE												//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 3	ASSOCIATED RRCID -> 149834		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH	8635	CNTY: GLASSCOCK 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	INC G-10		183	-0-	183	399		21 6	1 4	156	3	Y	-0-					-0-							
01	552 N		153	-0-	-399	-0-		18 5	1 4	130	3	Y	-0-					-0-							
02	186 N		186	-0-	-0-	-0-		19 4	1 4	163	3	Y	-0-					-0-							
03	273 N		273	-0-	-0-	-0-		30 6	1 4	237	3	Y	-0-					-0-							
04	180 N		180	-0-	-0-	-0-		18 42	1 4	120	3	Y	-0-					-0-							
05	217 N		217	-0-	-0-	-0-		21 4	1 4	192	3	Y	-0-					-0-							
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-							
GLASSCOCK 'S' FEE																									
												WELL #:	7	RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH	8665	PERF. N/A					
12	527 N		253	-0-	-274	-0-		29 8	1 4	216	3	Y	-0-					-0-							
01	310 N		207	-0-	-103	-0-		25 7	1 4	175	3	Y	-0-					-0-							
02	280 N		250	-0-	-30	-0-		26 6	1 4	218	3	Y	-0-					-0-							
03	369 N		369	-0-	-0-	-0-		39 9	1 4	321	3	Y	-0-					-0-							
04	241 N		241	-0-	-0-	-0-		24 57	1 4	160	3	Y	-0-					-0-							
*05	282 N		282	-0-	-0-	-0-		27 6	1 4	249	3	Y	-0-					-0-							
GLASSCOCK 'S' FEE																									
												WELL #:	8	RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A					
12	194 N		194	-0-	-0-	-0-		22 7	1 4	165	3	Y	-0-					-0-							
01	248 N		160	-0-	-88	-0-		19 6	1 4	135	3	Y	-0-					-0-							
02	224 N		191	-0-	-33	-0-		19 4	1 4	168	3	Y	-0-					-0-							
03	400 N		400	-0-	-0-	-0-		38 8	1 4	308	3	Y	42	40	0			2							
04	278 N		278	-0-	-0-	-0-		23 55	1 4	156	3	Y	40	40	0			2							
*05	283 N		283	-0-	-0-	-0-		27 6	1 4	247	3	Y	3	5	0			-0-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595 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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	185 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	21 1	151 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	21 1	184 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34 1	279 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	141 3	Y	-0-				-0-
						49 4							
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	Y	-0-				-0-
						6 4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	54 1	396 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	46 1	333 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	48 1	414 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	74 1	603 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46 1	305 3	Y	-0-				-0-
						107 4							
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51 1	475 3	Y	-0-				-0-
						12 4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	6 1	50 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	76 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	25 1	177 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	26 1	219 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40 1	330 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25 1	169 3	Y	-0-				-0-
						57 4							
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	264 3	Y	-0-				-0-
						7 4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	8	4	206	3	Y	-0-				-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	8	4	220	3	Y	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	6	4	227	3	Y	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	7	4	247	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	17	1	38	4	107	3	Y	-0-				-0-
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	11	4	462	3	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A							
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	9	4	230	3	N	-0-				-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	34	1	9	4	245	3	N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	6	4	247	3	N	-0-				-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	7	4	272	3	N	-0-				-0-
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	15	1	37	4	108	3	N	-0-				-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	10	4	419	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A							
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	9	4	229	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	34	1	9	4	245	3	Y	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	7	4	271	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	8	4	296	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	17	1	40	4	116	3	Y	-0-				-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	11	4	461	3	Y	-0-				-0-

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											
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590 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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	43 1	322 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	47 1	343 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	325 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	37 1	299 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
04	390 N	184	-0-	-206	-0-	19 1	122 3	Y	-0-				-0-
						43 4							
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54 1	504 3	Y	-0-				-0-
						12 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A					
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	64 1	467 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	52 1	375 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	40 1	347 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	46 1	370 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
04	420 N	229	-0-	-191	-0-	23 1	152 3	Y	-0-				-0-
						54 4							
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	157 1	1433 3	Y	-0-				-0-
						36 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A					
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	116 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	8 1	51 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22 1	210 3	Y	-0-				-0-
						6 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A					
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	52 1	387 3	Y	-0-				-0-
						16 4							
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	41 1	297 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	33 1	277 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	37 1	296 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	19 1	122 3	Y	-0-				-0-
						43 4							
*05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	117 1	1073 3	Y	-0-				-0-
						26 4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	161 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	24 1	170 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	19 1	162 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	244 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	126 3	Y	-0-				-0-
						44 4							
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	419 3	Y	-0-				-0-
						10 4							

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				-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 #:		4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 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-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
12	558 N	377	-0-	-181	-0-	43 1	321 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	40 1	288 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	29 1	257 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	29 1	233 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
04	330 N	142	-0-	-188	-0-	14 1	95 3	Y	-0-				-0-
						33 4							
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	66 1	604 3	Y	-0-				-0-
						15 4							

STERLING 'U' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A			
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49 1	365 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	52 1	375 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	31 1	268 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
03	434 N	268	-0-	-166	-0-	28 1	233 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	15 1	100 3	Y	-0-				-0-
						35 4							
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	32 1	293 3	Y	-0-				-0-
						7 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		589 N	521 -0-	-68	-0-	60 1	442 3	Y	-0-
						19 4			
01		589 N	529 -0-	-60	-0-	63 1	449 3	Y	-0-
						17 4			
02		588 N	585 -0-	-3	-0-	60 1	511 3	Y	-0-
						14 4			
03		712 N	712 -0-	-0-	-0-	77 1	617 3	Y	-0-
						18 4			
04		510 N	347 -0-	-163	-0-	34 1	231 3	Y	-0-
						82 4			
*05		725 N	725 -0-	-0-	-0-	70 1	640 3	Y	-0-
						15 4			
STERLING 'X' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149866		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8245	
								PERF. N/A	
12		472 N	472 -0-	-0-	-0-	40 1	416 3	Y	-0-
						16 4			
01		480 N	480 -0-	-0-	-0-	41 1	423 3	Y	-0-
						16 4			
02		553 N	553 -0-	-0-	-0-	42 1	498 3	Y	-0-
						13 4			
03		578 N	578 -0-	-0-	-0-	42 1	522 3	Y	-0-
						14 4			
04		493 N	493 -0-	-0-	-0-	34 1	339 3	Y	-0-
						118 4	2 9		2 0
05		620 N	292 -0-	-328	-0-	24 1	261 3	Y	-0-
						7 4			
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360					
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		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-	

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347					
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		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							9	4											
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							9	4											
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							6	4											
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							7	4											
04		270 N	149	-0-	-121	-0-	15	1	99	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							35	4											
*05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	377	3	Y	-0-	-0-					-0-	
							9	4											

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281						
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	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			85 1	877 3			Y	7	7 0				-0-
								36 4	8 9									
01	1519 N	547	-0-	-972	-0-			48 1	480 3			Y	-0-					-0-
								19 4										
02	1512 N	843	-0-	-669	-0-			63 1	760 3			Y	-0-					-0-
								20 4										
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-			94 1	1151 3			Y	67	65 0				2
								33 4	74 9									
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-			57 1	567 3			Y	64	63 0				3
								198 4	70 9									
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-			62 1	690 3			Y	45	46 0				2
								17 4	50 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-

STERLING "T" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190						
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	-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-

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-

CONGER, SW (PENN)												CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.															
STERLING 'AA' FEE															
WELL #: 1												RRCID -> 154214			
COMPL. DATE 11/10/1994												TOTAL DEPTH 8600			
PERF. 8093 - 8378															
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 CODE	* DISPOSITIONS 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-
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	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-
STERLING 'X' FEE												WELL #: 11			
RRCID -> 154537												COMPL. DATE 03/30/1994			
TOTAL DEPTH 8335												PERF. 7912 - 8156			
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-
REAGAN 'G' FEE												WELL #: 1			
RRCID -> 154622												COMPL. DATE 05/04/1995			
TOTAL DEPTH 8600												PERF. 8282 - 8412			
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-
STERLING 'AA' FEE												WELL #: 4			
RRCID -> 154766												COMPL. DATE 06/13/1995			
TOTAL DEPTH 8550												PERF. 8169 - 8364			
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-
GLASSCOCK 'W' FEE												WELL #: 7			
RRCID -> 154775												COMPL. DATE 06/10/1994			
TOTAL DEPTH 8620												PERF. 8104 - 8518			
12	01	341 N	323	-0-	-18	-0-	37 1	275 3	Y		-0-				-0-
01	02	465 N	345	-0-	-120	-0-	11 4	292 3	Y		-0-				-0-
02	03	336 N	298	-0-	-38	-0-	41 1	260 3	Y		-0-				-0-
03	04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 4	277 3	Y		-0-				-0-
04	05	330 N	169	-0-	-161	-0-	31 1	112 3	Y		-0-				-0-
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	7 4	461 3	Y		-0-				-0-
							34 1								
							7 4								
							17 1								
							40 4								
							50 1								
							11 4								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE												CNTY: GLASSCOCK			
//CONT.// 20101 500				ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 148113															
WELL #: 8				RRCID -> 154776				COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 8600			
												PERF. 8032 - 8462			
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	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 'S' FEE				WELL #: 14				RRCID -> 155142				COMPL. DATE 03/29/1994			
												TOTAL DEPTH 8615			
												PERF. 8108 - 8500			
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 #: 15				RRCID -> 155143				COMPL. DATE 07/11/1994			
												TOTAL DEPTH 8600			
												PERF. 8101 - 8518			
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-				-0-
						12	4								
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	35	1	253	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	26	1	231	3	Y	-0-				-0-
						7	4								
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	29	1	248	3	Y	-0-				-0-
						7	4								
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	16	1	112	3	Y	-0-				-0-
						39	4								
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	523	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
STERLING 'U' FEE				WELL #: 7				RRCID -> 155822				COMPL. DATE 09/27/1992			
												TOTAL DEPTH 8510			
												PERF. 8014 - 8397			
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	59	1	437	3	Y	-0-				-0-
						18	4								
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	62	1	450	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	42	1	358	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
03	527 N	358	-0-	-169	-0-	39	1	311	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
04	510 N	197	-0-	-313	-0-	20	1	131	3	Y	-0-				-0-
						46	4								
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	42	1	384	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
COPE, E. B.				WELL #: 16				RRCID -> 155876				COMPL. DATE 08/14/1986			
												TOTAL DEPTH 8265			
												PERF. 7862 - 8126			
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	40	1	404	3	Y	-0-				-0-
						15	4								
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	26	1	317	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	23	1	284	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
04	450 N	270	-0-	-180	-0-	19	1	186	3	Y	-0-				-0-
						65	4								
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	-0-				-0-
						14	4								

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589 N	335	-0-	-254	-0-			28	1	293	3	Y	2		2	0			-0-	
								12	4	2	9									
01	341 N	184	-0-	-157	-0-			16	1	162	3	Y	-0-						-0-	
								6	4											
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-			46	1	553	3	Y	-0-						-0-	
								14	4											
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-			36	1	445	3	Y	-0-						-0-	
								12	4											
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-			18	1	177	3	Y	-0-						-0-	
								62	4											
05	558 N	557	-0-	-1	-0-			44	1	501	3	Y	-0-						-0-	
								12	4											

STERLING "T" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221								
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-			33	1	240	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-			34	1	245	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											
02	280 N	264	-0-	-16	-0-			27	1	231	3	Y	-0-						-0-	
								6	4											
03	279 N	255	-0-	-24	-0-			28	1	221	3	Y	-0-						-0-	
								6	4											
04	270 N	180	-0-	-90	-0-			18	1	120	3	Y	-0-						-0-	
								42	4											
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-			36	1	338	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											

STERLING "T" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162								
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-			32	1	241	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											
01	310 N	287	-0-	-23	-0-			34	1	244	3	Y	-0-						-0-	
								9	4											
02	280 N	216	-0-	-64	-0-			21	1	190	3	Y	-0-						-0-	
								5	4											
03	279 N	198	-0-	-81	-0-			21	1	172	3	Y	-0-						-0-	
								5	4											
04	270 N	132	-0-	-138	-0-			13	1	88	3	Y	-0-						-0-	
								31	4											
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-			34	1	312	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											

STERLING 'T' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799 - 8178								
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-			36	1	266	3	Y	-0-						-0-	
								11	4											
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-			38	1	271	3	Y	-0-						-0-	
								10	4											
02	308 N	293	-0-	-15	-0-			29	1	256	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											
03	310 N	303	-0-	-7	-0-			32	1	264	3	Y	-0-						-0-	
								7	4											
04	300 N	196	-0-	-104	-0-			20	1	131	3	Y	-0-						-0-	
								45	4											
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-			36	1	338	3	Y	-0-						-0-	
								8	4											

CONGR, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "AB" FEE												CNTY: GLASSCOCK						
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 2												ASSOCIATED RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474						
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	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-

STERLING 'P' FEE												WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853						
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-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 8	ASSOCIATED RRCID -> 160026		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1983			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252					
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	403 N	308	-0-	-95	-0-			26 1 11 4	271 3	Y		-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-			33 1 13 4	331 3	Y		-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-			31 1 9 4	373 3	Y		-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-			28 1 9 4	341 3	Y		-0-					-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-			15 1 52 4	145 3	Y		-0-					-0-
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-			30 1 8 4	338 3	Y		-0-					-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #:			3	RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130					
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-			41 1 17 4	432 3	Y		-0-					-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-			36 1 14 4	356 3	Y		-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-			34 1 10 4	396 3	Y		-0-					-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-			49 1 16 4	592 3	Y		-0-					-0-
04	390 N	258	-0-	-132	-0-			18 1 63 4	177 3	Y		-0-					-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-			42 1 11 4	473 3	Y		-0-					-0-
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-
STERLING "T" FEE			WELL #:			4	RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192					
12	372 N	344	-0-	-28	-0-			39 1 12 4	293 3	Y		-0-					-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-			33 1 9 4	232 3	Y		-0-					-0-
02	336 N	235	-0-	-101	-0-			24 1 5 4	206 3	Y		-0-					-0-
03	341 N	226	-0-	-115	-0-			24 1 5 4	197 3	Y		-0-					-0-
04	270 N	106	-0-	-164	-0-			10 1 25 4	71 3	Y		-0-					-0-
05	248 N	15	-0-	-233	-0-			1 1	14 3	Y		-0-					-0-
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-						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 "S" FEE			WELL #:	1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7852	-	8164
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	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-

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-						-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-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7977	-	8335
12	744 N	441	-0-	-303	-0-	38 1	385 3	Y	2	2 0	-0-
						16 4	2 9				
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	18 1	182 3	Y	1	1 0	-0-
						7 4	1 9				
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52 1	612 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41 1	492 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	218 3	Y	-0-		-0-
						77 4					
05	620 N	297	-0-	-323	-0-	24 1	266 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7929	-	8230
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	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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
STERLING "T" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7843 - 8147								
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	156 N	156	-0-	-0-	-0-			18	1	133	3	Y	-0-							-0-
								5	4											
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-			19	1	136	3	Y	-0-							-0-
								5	4											
02	168 N	147	-0-	-21	-0-			15	1	129	3	Y	-0-							-0-
								3	4											
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-			21	1	166	3	Y	-0-							-0-
								4	4											
04	150 N	94	-0-	-56	-0-			9	1	63	3	Y	-0-							-0-
								22	4											
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-			61	1	563	3	Y	-0-							-0-
								15	4											
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 #:		7		RRCID -> 193276		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7887 - 8187								
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-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8120 - 8323				
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	372 N	329	-0-	-43	-0-			29 1		289 3	Y	-0-				-0-
								11 4								
01	341 N	286	-0-	-55	-0-			25 1		252 3	Y	-0-				-0-
								9 4								
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-			25 1		300 3	Y	-0-				-0-
								7 4								
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-			26 1		324 3	Y	-0-				-0-
								8 4								
04	270 N	201	-0-	-69	-0-			14 1		139 3	Y	-0-				-0-
								48 4								
05	372 N	366	-0-	-6	-0-			30 1		328 3	Y	-0-				-0-
								8 4								

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7988 - 8278				
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-			32 1		333 3	Y	-0-				-0-
								14 4								
01	341 N	334	-0-	-7	-0-			29 1		293 3	Y	-0-				-0-
								12 4								
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-			29 1		350 3	Y	-0-				-0-
								9 4								
03	372 N	360	-0-	-12	-0-			27 1		324 3	Y	-0-				-0-
								9 4								
04	330 N	214	-0-	-116	-0-			15 1		147 3	Y	-0-				-0-
								52 4								
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-			35 1		395 3	Y	-0-				-0-
								10 4								

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7886 - 8115				
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-			46 1		472 3	Y	7	7	0		-0-
								20 4		8 9						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-			48 1		485 3	Y	4	4	0		-0-
								18 4		4 9						
02	476 N	401	-0-	-75	-0-			31 1		361 3	Y	-0-				-0-
								9 4								
03	527 N	515	-0-	-12	-0-			38 1		459 3	Y	5	5	0		-0-
								12 4		6 9						
04	510 N	289	-0-	-221	-0-			21 1		198 3	Y	-0-				-0-
								70 4								
05	434 N	412	-0-	-22	-0-			33 1		370 3	Y	-0-				-0-
								9 4								

COPE, E. B. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH		8270 PERF. 7946 - 8212				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-			27 1		277 3	Y	-0-				-0-
								11 4								
01	310 N	259	-0-	-51	-0-			23 1		227 3	Y	-0-				-0-
								9 4								
02	280 N	251	-0-	-29	-0-			19 1		226 3	Y	-0-				-0-
								6 4								
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-			29 1		358 3	Y	-0-				-0-
								10 4								
04	240 N	188	-0-	-52	-0-			14 1		129 3	Y	-0-				-0-
								45 4								
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-			32 1		353 3	Y	-0-				-0-
								9 4								

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "T" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7771 - 8134						
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-			32 1	9 4	241 3	Y	-0-						-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-			34 1	9 4	245 3	Y	-0-						-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-			25 1	5 4	214 3	Y	-0-						-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-			25 1	5 4	202 3	Y	-0-						-0-
04	270 N	160	-0-	-110	-0-			17 1	37 4	106 3	Y	-0-						-0-
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-			50 1	11 4	456 3	Y	-0-						-0-

STERLING "T" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7878 - 8214						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-			25 1	7 4	187 3	Y	-0-						-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-			26 1	7 4	191 3	Y	-0-						-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-			21 1	5 4	179 3	Y	-0-						-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-			14 1	3 4	112 3	Y	-0-						-0-
04	210 N	117	-0-	-93	-0-			12 1	28 4	77 3	Y	-0-						-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-			26 1	6 4	236 3	Y	-0-						-0-

STERLING "T" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177						
12	620 N	607	-0-	-13	-0-			70 1	22 4	515 3	Y	-0-						-0-
01	620 N	351	-0-	-269	-0-			41 1	12 4	298 3	Y	-0-						-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-			33 1	7 4	283 3	Y	-0-						-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-			48 1	11 4	392 3	Y	-0-						-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-			31 1	73 4	207 3	Y	-0-						-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-			56 1	12 4	505 3	Y	-0-						-0-

STERLING "T" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174						
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-			44 1	13 4	328 3	Y	-0-						-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-			38 1	11 4	275 3	Y	-0-						-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-			29 1	6 4	258 3	Y	-0-						-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-			30 1	7 4	246 3	Y	-0-						-0-
04	300 N	233	-0-	-67	-0-			23 1	54 4	156 3	Y	-0-						-0-
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-			50 1	11 4	459 3	Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK												
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																		
COPE, E. B.		WELL #:		14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT		CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		30	1				303	3	Y	-0-							-0-
							13	4														
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		37	1				360	3	Y	-0-							-0-
							14	4														
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-		28	1				339	3	Y	-0-							-0-
							9	4														
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-		25	1				296	3	Y	-0-							-0-
							9	4														
04	300 N	194	-0-	-106	-0-		14	1				133	3	Y	-0-							-0-
							47	4														
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		27	1				310	3	Y	-0-							-0-
							7	4														

COPE, E. B.		WELL #:		7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132										
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		35	1				363	3	Y	2		2	0				-0-
							14	4				2	9									
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		22	1				219	3	Y	-0-							-0-
							8	4														
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		19	1				220	3	Y	-0-							-0-
							6	4														
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		34	1				411	3	Y	-0-							-0-
							11	4														
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		15	1				149	3	Y	-0-							-0-
							52	4														
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-		25	1				281	3	Y	-0-							-0-
							7	4														

STERLING 'U' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295										
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-		38	1				276	3	Y	-0-							-0-
							11	4														
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		38	1				276	3	Y	-0-							-0-
							10	4														
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		29	1				256	3	Y	-0-							-0-
							7	4														
03	310 N	268	-0-	-42	-0-		28	1				234	3	Y	-0-							-0-
							6	4														
04	300 N	142	-0-	-158	-0-		14	1				95	3	Y	-0-							-0-
							33	4														
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-		39	1				357	3	Y	-0-							-0-
							9	4														

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		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162									
COPE, E. B.		WELL #:		4																	
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					AMT	CODE	AMT	CODE	
12	806 N	447	-0-		-359		-0-			38 1	392 3		Y	2			2 0			-0-	
										15 4	2 9										
01	496 N	389	-0-		-107		-0-			34 1	342 3		Y	-0-						-0-	
										13 4											
02	420 N	386	-0-		-34		-0-			29 1	348 3		Y	-0-						-0-	
										9 4											
03	529 N	529	-0-		-0-		-0-			39 1	477 3		Y	-0-						-0-	
										13 4											
04	390 N	307	-0-		-83		-0-			22 1	211 3		Y	-0-						-0-	
										74 4											
*05	438 N	438	-0-		-0-		-0-			35 1	393 3		Y	-0-						-0-	
										10 4											

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			-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 #:		6		RRCID -> 204014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 7786 - 8224							
12	837 N	709	-0-		-128		-0-			61 1	623 3		Y	-0-			-0-				
										25 4											
01	775 N	489	-0-		-286		-0-			43 1	430 3		Y	-0-			-0-				
										16 4											
02	644 N	421	-0-		-223		-0-			32 1	379 3		Y	-0-			-0-				
										10 4											
03	713 N	442	-0-		-271		-0-			33 1	398 3		Y	-0-			-0-				
										11 4											
04	480 N	261	-0-		-219		-0-			18 1	180 3		Y	-0-			-0-				
										63 4											
*05	438 N	438	-0-		-0-		-0-			35 1	393 3		Y	-0-			-0-				
										10 4											

COPE, E. B.		WELL #:		9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7854 - 8105							
12	696 N	696	-0-		-0-		-0-			59 1	612 3		Y	-0-			-0-				
										25 4											
01	480 N	480	-0-		-0-		-0-			42 1	422 3		Y	-0-			-0-				
										16 4											
02	351 N	351	-0-		-0-		-0-			27 1	316 3		Y	-0-			-0-				
										8 4											
03	355 N	355	-0-		-0-		-0-			26 1	321 3		Y	-0-			-0-				
										8 4											
04	270 N	205	-0-		-65		-0-			15 1	141 3		Y	-0-			-0-				
										49 4											
*05	313 N	313	-0-		-0-		-0-			25 1	281 3		Y	-0-			-0-				
										7 4											

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.												//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 10				ASSOCIATED RRCID -> 204016				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE						
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-		59 1			25 4	606	3	Y	-0-						-0-						
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-		37 1			14 4	371	3	Y	-0-						-0-						
02		280 N	245	-0-	-35	-0-		19 1			6 4	220	3	Y	-0-						-0-						
03		310 N	266	-0-	-44	-0-		20 1			6 4	240	3	Y	-0-						-0-						
04		300 N	178	-0-	-122	-0-		13 1			43 4	122	3	Y	-0-						-0-						
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-		26 1			7 4	296	3	Y	-0-						-0-						
COPE, E. B.												WELL #: 13				RRCID -> 204019				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046			
12		713 N	409	-0-	-304	-0-		35 1			14 4	360	3	Y	-0-						-0-						
01		682 N	514	-0-	-168	-0-		45 1			17 4	452	3	Y	-0-						-0-						
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-		39 1			12 4	474	3	Y	-0-						-0-						
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-		35 1			12 4	425	3	Y	-0-						-0-						
04		510 N	215	-0-	-295	-0-		15 1			52 4	148	3	Y	-0-						-0-						
05		465 N	376	-0-	-89	-0-		30 1			9 4	337	3	Y	-0-						-0-						
COPE, E. B.												WELL #: 15				RRCID -> 204020				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227			
12		434 N	413	-0-	-21	-0-		36 1			15 4	362	3	Y	-0-						-0-						
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-		45 1			17 4	452	3	Y	-0-						-0-						
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-		40 1			13 4	476	3	Y	-0-						-0-						
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		35 1			12 4	428	3	Y	-0-						-0-						
04		420 N	266	-0-	-154	-0-		19 1			64 4	183	3	Y	-0-						-0-						
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-		38 1			10 4	422	3	Y	-0-						-0-						
GLASSCOCK 'W' FEE												WELL #: 3				RRCID -> 207899				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428			
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-		24 1			7 4	181	3	Y	-0-						-0-						
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-		27 1			7 4	196	3	Y	-0-						-0-						
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-		21 1			5 4	185	3	Y	-0-						-0-						
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-		23 1			5 4	182	3	Y	-0-						-0-						
04		150 N	107	-0-	-43	-0-		10 1			25 4	72	3	Y	-0-						-0-						
*05		333 N	333	-0-	-0-	-0-		32 1			7 4	294	3	Y	-0-						-0-						

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
STERLING 'X' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861 -	8214
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	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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	184 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	27 1	196 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	196 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1	210 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	12 1	82 3	Y		-0-			-0-
						29 4							
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	321 3	Y		-0-			-0-
						8 4							

COPE, E. B.				WELL #:	12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788 -	8050
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	226 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	226 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y		1	1 0		-0-
						43 4	1 9						
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1	325 3	Y		3	3 0		-0-
						8 4	3 9						

STERLING 'P' FEE				WELL #:	2	RRCID ->	219681	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7601 -	7877
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	559 3	Y		5	5 0		-0-
						23 4	6 9						
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	60 1	598 3	Y		8	8 0		-0-
						23 4	9 9						
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	59 1	705 3	Y		5	5 0		-0-
						19 4	6 9						
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1	645 3	Y		10	10 0		-0-
						17 4	11 9						
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	39 1	381 3	Y		7	7 0		-0-
						134 4	8 9						
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	50 1	557 3	Y		8	8 0		-0-
						13 4	9 9						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
STERLING 'P' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 219684			COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7760 - 7855			
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	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 #:		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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-						-0-	
						19	4											
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	-0-						-0-	
						32	4											
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	11	11	0				-0-	
						18	4	12	9									
03	527 N	331	-0-	-196	-0-	20	1	250	3	Y	49	47	0				2	
						7	4	54	9									
04	930 N	192	-0-	-738	-0-	12	1	112	3	Y	26	27	0				1	
						39	4	29	9									
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	21	21	0				1	
						7	4	23	9									

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8196 - 8464			

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	628	621	0				25	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	541	553	0				13	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	501	500	0				14	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	602	596	0				20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	595	590	0				25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	703	697	0				31	

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-	

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 220035			COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH		8600	PERF. 7986 - 8415			

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-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416			
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	* * 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 '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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-	
						3	4								
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
*04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	4	Y	-0-			-0-	
	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	8	8	0	-0-	
						3	4	9	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	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 #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017			
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														
GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478							
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-						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 'U' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 241138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7096 - 8231					
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-						-0-	
							9	4											
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-						-0-	
							8	4											
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-						-0-	
							7	4											
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-						-0-	
							6	4											
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-						-0-	
							36	4											
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-						-0-	
							8	4											

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8204 - 8390							
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-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136																
DOOLEY, B. F.			WELL #:		2	RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8135 - 8420							
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	4	1				3	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1				2	
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1				2	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	2	1				-0-	
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	-0-	480	2			Y	-0-						-0-	
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-						-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
DOOLEY, B. F.			WELL #:		1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 -		8202			
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		293 N	293	-0-	-0-	-0-		275	2	18	9	Y	16	26	1			16
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-		255	2	14	9	Y	13	19	1			10
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-		207	2	15	9	Y	14	14	1			10
03		217 N	198	-0-	-19	-0-		187	2	11	9	Y	10	14	1			6
04		210 N	136	-0-	-74	-0-		135	2	1	9	Y	1	6	1			1
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		188	2	9	9	Y	8	3	1			6
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-							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-
WATSON, J. E. "A"																		
			WELL #:		2		RRCID -> 130793		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8027 -		8333			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					80
01	124 N	112	-0-	-12	-0-			112	2			Y	-0-					80
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115	2			Y	-0-					80
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2			Y	-0-					80
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2			Y	-0-					80
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134	2			Y	-0-					80
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-							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-
ESTELLE COUNCIL "70"																		
			WELL #:		2		RRCID -> 134498		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8238 -		8270			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-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-							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-
COPE, R. L.																		
			WELL #:		4		RRCID -> 153091		COMPL. DATE 09/27/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 -		8233			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394			
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		496 N	316	-0-	-180	-0-	314	2	2	9	Y	2			3
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			3
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	2	1	4
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	4	1	7
*04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	554	2	8	9	Y	7	10	1	4
*05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4	6	1	2

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAVENS, P. L.		WELL #:		1	RRCID ->	153099	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8078 - 8350			
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-			63
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-			63
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			63
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			63
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	63	1	-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-

CRAVENS, P. L.		WELL #:		2	RRCID ->	153100	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. N/A			
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-			162
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			162
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			162
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			162
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-	162	1	-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	153101	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7654 - 8363			
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GLASS, D. L.			WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359		
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-	-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-	

TERRY, I. W.			WELL #:		3	RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980			TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7827 - 8217		
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-			-0-	
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-	
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-			-0-	
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-	

TERRY, I. W.			WELL #:		4	RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247		
12	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-			-0-	
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-			-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-	
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-			-0-	
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-	

TERRY, I. W.			WELL #:		5	RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980			TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398		
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3 9	Y	3	3 1			3	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3 9	Y	3	3 1			3	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1 9	Y	1	1 1			3	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3 9	Y	3	3 1			3	
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3 9	Y	3	2 1			4	
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3 9	Y	3	4 1			3	

TERRY, I. W.			WELL #:		9	RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980			TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206		
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-	

TERRY, I. W.			WELL #:		10	RRCID -> 153117		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7870 - 8276		
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-			-0-	
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			-0-	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-			-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-	
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-	

TERRY, I. W.			WELL #:		13	RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
TERRY, I. W. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 8143 -	8394			
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		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-
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-					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-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY, I. W. "A"			WELL #:		3	RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 8205 -	8283			
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-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH		8623	PERF. 8090 -	8332			
12		T. A.	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 #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8225 -	8375			
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH		8500	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-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
GLASS, D. L.			WELL #:		9	RRCID ->	157761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8011	- 8421				
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		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-	83	1			13
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	7	1			6
02		336 N	235	-0-	-101	-0-	235	2			Y	-0-	6	1			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-

WATSON, J. E.			WELL #:		3	RRCID ->	157763	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8056	- 8365				
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-

COPE, R. L.			WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101	- 8318				
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-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043	- 8381				
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-

TERRY, I. W.			WELL #:		14	RRCID ->	157878	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8061	- 8452				
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8201				
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-

COPE, R. L.			WELL #:		5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	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				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DOOLEY, B. F.			WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210	- 8374		
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		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
COPE-BODINE			WELL #:		4R	RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156	- 8395		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE-BODINE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156	- 8351		
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-
COPE, R. L.			WELL #:		9	RRCID -> 160637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7995	- 8369		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOOLEY, B. F.			WELL #:		5	RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134	- 8363		
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
*05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-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		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
02		588 N	578	-0-	-10	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
03		651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
*04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
*05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1			1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
TERRY, I. W.			WELL #:		8	RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	4408	-0-	1308	1308	4408	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	3839	-0-	739	2047	3839	2			Y	-0-					-0-
02		2879 X	832	-0-	-2047	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*04		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*05		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.			WELL #:		18	RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	11	-0-	-101	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"			WELL #:		4	RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497		PERF. N/A					
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01		372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.			WELL #:		19	RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150					
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, J. E.			WELL #:		5	RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292					
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-
COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321					
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-
WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285					
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					115
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					115
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					115
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					115
*04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"				//CONT.//	20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
				WELL #:	1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472		
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	T. A.	108	-0-	108	221	108	3			Y	-0-			1
01	T. A.	112	-0-	112	333	112	3			Y	-0-			1
02	449 X	116	-0-	-333	-0-	116	3			Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			1
EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
EDMONDSON				WELL #:	3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3			13
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			13
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			13
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			13
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-	8	1	5
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			5
EDMONDSON				WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457		
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			2
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			2
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			2
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			2
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	1	1	1
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-			1
CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE				20101 750 148113	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING				
				WELL #:	15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6366	-	6424		
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	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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	596	3	Y	15	15	0	1
						25	4							
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	70	1	536	3	Y	17	17	0	1
						21	4							
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	51	1	434	3	Y	16	16	0	1
						12	4							
*03	713 N	570	-0-	-143	-0-	52	1	463	3	Y	38	37	0	2
						13	4							
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	24	1	155	3	Y	25	26	0	1
						55	4							
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	25	25	0	1
						13	4							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS				20897 575 144535	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
				WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480			
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	-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	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-
ADAMS				WELL #:	4 C	RRCID ->	098918	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL	DEPTH	4368	PERF.	3359 - 3390			
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-
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	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2				N	-0-					-0-
01	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2				N	-0-					-0-
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	2				N	-0-					-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2				N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-					-0-
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-					-0-
ROGERS				WELL #:	4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417			
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	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	11					11
03	T. A.	317	-0-	317	317	302	2	15	9	Y	14		13	1			12
04	14B2 EXT	362	-0-	362	679	353	2		9	9	Y	8					20
05	INC G-10	273	-0-	273	952	264	2		9	9	Y	8					28

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHISOS OPERATING, INC.				149441												
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3354 - 3542							
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		1271 N	508	-0-	-763	-0-	508 3			N	-0-					143
01		992 N	670	-0-	-322	-0-	670 3			N	-0-					143
02		756 N	273	-0-	-483	-0-	270 3		3 9	N	-0-	3				146
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					146
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					146
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					146
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683												
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330 - 4257							
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-					48
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			N	-0-					48
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265 2			N	-0-					48
03		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2			N	-0-					48
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					48
*05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-					48
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 097948	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 3332 - 3458							
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-					21
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2			N	-0-					21
02		588 N	534	-0-	-54	-0-	534 2			N	-0-					21
03		682 N	476	-0-	-206	-0-	476 2			N	-0-					21
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2			N	-0-					21
*05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-					21
COSTA (CLEAR FORK, LOWER)				20897 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 093232	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4108 - 4133							
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	-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, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR								
BRECK OPERATING CORP.				089974												
BLAKENEY 29		WELL #:		4	RRCID -> 234583	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH	4401	PERF. 4128 - 4281							
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12																
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
TXL		WELL #:		4	RRCID -> 153199	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A							
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"				21292 001 192030	ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR						
WELL #: 1				RRCID -> 075650	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 4169	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	* 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43				21382 375 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #: 1				RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 15142	PERF. N/A										
12	SWR 10	4226	-0-	4226	107303	4226	3			N	-0-					45	
01	SWR 10	3984	-0-	3984	111287	3984	3			N	-0-					45	
02	SWR 10	3000	-0-	3000	114287	3000	3			N	-0-					45	
03	SWR 10	4321	-0-	4321	118608	4321	3			N	-0-					45	
04	SWR 10	3572	-0-	3572	122180	3572	3			N	-0-					45	
05	SWR 10	4214	-0-	4214	126394	4214	3			N	-0-					45	
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL				149441	RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331 - 15080								
12	26412 X	25758	-0-	-654	-0-	792	1	24963	3	N	3					117	
01	28613 X	22831	-0-	-5782	-0-	628	1	22093	3	N	100	189	1			28	
02	29064 X	19594	-0-	-9470	-0-	615	1	18976	3	N	3					31	
03	32178 X	25085	-0-	-7093	-0-	886	1	24199	3	N	-0-					31	
04	31140 X	19198	-0-	-11942	-0-	614	1	18578	3	N	5					36	
05	INC G-10	18689	-0-	18689	18689	537	1	18144	3	N	7					43	
XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2				945936	RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL DEPTH 12165	PERF.11680 - 11840								
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	3			N	-0-					-0-	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-	
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	146	3			N	-0-					-0-	
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-	
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
NEAL, JAMES O.				WELL #: 1 U	RRCID -> 032436	COMPL. DATE 07/20/1964	TOTAL DEPTH 15650	PERF. N/A									
12	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-	
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-	
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-	
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-	
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-	
*05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-	
ATHEY-CHARLES B.				WELL #: 2	RRCID -> 033843	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	869	865	1		4	8	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	376	1				-0-
03	14B DENY	799	-0-	799	799	660	3	139	9	N	126	125	1		1	8	-0-
04	14B DENY	2182	-0-	2182	2981	1763	3	419	9	N	381	170	1		4	8	207
05	14B DENY	8593	-0-	8593	11574	7990	3	603	9	N	548	571	1				184

COYANOSA (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																			
SIBLEY UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 033925		COMPL. DATE 09/13/1964		TOTAL DEPTH 12107		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	T. A.	3121	-0-	3121	6587			3121 3			N	-0-						-0-	
01	T. A.	2592	-0-	2592	9179			2592 3			N	-0-						-0-	
02	9640 X	461	-0-	-9179	-0-			461 3			N	-0-						-0-	
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-			286 3			N	-0-						-0-	
04	2130 X	342	-0-	-1788	-0-			342 3			N	-0-						-0-	
05	2201 X	333	-0-	-1868	-0-			333 3			N	-0-						-0-	
COYANOSA UNIT #1										WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977	
12	26823 X	26823	-0-	-0-	-0-			26823 3			N	-0-						-0-	
01	26753 X	22901	-0-	-3852	-0-			22901 3			N	-0-						-0-	
02	25004 X	21674	-0-	-3330	-0-			21674 3			N	-0-						-0-	
03	27683 X	26762	-0-	-921	-0-			26762 3			N	-0-						-0-	
04	26790 X	21004	-0-	-5786	-0-			21004 3			N	-0-						-0-	
05	26815 X	25119	-0-	-1696	-0-			25119 3			N	-0-						-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS										WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A	
12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-			9909 3			N	-0-						-0-	
01	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-			9245 3			N	-0-						-0-	
02	9212 X	8425	-0-	-787	-0-			8425 3			N	-0-						-0-	
03	10199 X	9521	-0-	-678	-0-			9521 3			N	-0-						-0-	
04	9870 X	7649	-0-	-2221	-0-			7649 3			N	-0-						-0-	
*05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-			9423 3			N	-0-						-0-	
ATHEY UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430		PERF. N/A	
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-			8125 3		2 9	N	2		2 8				-0-	
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-			7321 3			N	-0-						-0-	
02	7756 X	6520	-0-	-1236	-0-			6520 3			N	-0-						-0-	
03	8587 X	8259	-0-	-328	-0-			8259 3			N	-0-						-0-	
04	8310 X	6575	-0-	-1735	-0-			6575 3			N	-0-						-0-	
*05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-			8430 3			N	-0-						-0-	
COYANOSA UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 11966	
12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-			7136 3			N	-0-						-0-	
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-			4499 3			N	-0-						-0-	
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-			3899 3			N	-0-						-0-	
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-			7136 3			N	-0-						-0-	
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-			5792 3			N	-0-						-0-	
*05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-			6905 3			N	-0-						-0-	
COYANOSA UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11646 - 11885	
12	8029 X	7578	-0-	-451	-0-			7578 3			N	-0-						-0-	
01	8029 X	6524	-0-	-1505	-0-			6524 3			N	-0-						-0-	
02	7252 X	6651	-0-	-601	-0-			6651 3			N	-0-						-0-	
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-			8861 3			N	-0-						-0-	
04	7320 X	7312	-0-	-8	-0-			7312 3			N	-0-						-0-	
*05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-			8667 3			N	-0-						-0-	
COYANOSA UNIT 5										WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 3			N	-0-						-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 3			N	-0-						-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-			22 3			N	-0-						-0-	
03	10 N	2	-0-	-8	-0-			2 3			N	-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	23815	3				N	-0-			-0-
01	23963 X	19806	-0-	-4157	-0-	19806	3				N	-0-			-0-
02	22204 X	19248	-0-	-2956	-0-	19248	3				N	-0-			-0-
03	24583 X	23434	-0-	-1149	-0-	23434	3				N	-0-			-0-
04	23790 X	16467	-0-	-7323	-0-	16467	3				N	-0-			-0-
05	23808 X	22198	-0-	-1610	-0-	22198	3				N	-0-			-0-
MOORE, WAYNE															
WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 8		-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-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-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-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-	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-
XTO ENERGY INC.															
NEAL, JAMES O.															
WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 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-
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-	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-

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ATHEY UNIT			WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430		
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	14368 N	14368	-0-	-0- B	-0-		14368	3			N	-0-			-0-
01	13011 N	13011	-0-	-0- B	-0-		13011	3			N	-0-			-0-
02	12080 N	12080	-0-	-0- B	-0-		12080	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	13995 N	13995	-0-	-0- B	-0-		13995	3			N	-0-			-0-
04	12600 N	10902	-0-	-1698 B	-0-		10902	3			N	-0-			-0-
*05	13586 N	13586	-0-	-0- B	-0-		13586	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1			WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446		
12	11246 N	11246	-0-	-0- B	-0-		11246	3			N	-0-			-0-
01	10730 N	10730	-0-	-0- B	-0-		10730	3			N	-0-			-0-
02	10360 N	9346	-0-	-1014 B	-0-		9346	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	11253 N	11008	-0-	-245 B	-0-		11008	3			N	-0-			-0-
04	10380 N	9165	-0-	-1215 B	-0-		9165	3			N	-0-			-0-
05	10354 N	9845	-0-	-509 B	-0-		9845	3			N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT			WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL	DEPTH	15315	PERF. N/A		
12	26536	24897	-0-	-1639 B	38217		24897	3			N	-0-			-0-
01	25234	24095	-0-	-1139 B	37078		24095	3			N	-0-			-0-
02	23716	22010	-0-	-1706 B	35372		22010	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				35372											
03	26257	26947	-0-	690 B	36062		26947	3			N	-0-			-0-
04	23310 N	21999	-0-	-1311 B	34751		21999	3			N	-0-			-0-
*05	31738 N	26824	-0-	-4914 B	29837		26824	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- 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH	15800	PERF. N/A		
12	24853 N	30971	-0-	6118 B	-0-		30971	3			N	-0-			-0-
01	24637	28475	-0-	3838 B	3838		28475	3			N	-0-			-0-
02	23154	24825	-0-	1671 B	5509		24825	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5509											
03	25635	31195	-0-	5560 B	11069		31195	3			N	-0-			-0-
04	22758	24727	-0-	1969 B	13038		24727	3			N	-0-			-0-
05	30969	28971	-0-	-1998 B	11040		28971	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713		
12	19439 N	19439	-0-	-0- B	-0-		19439	3			N	-0-			-0-
01	18600 N	18375	-0-	-225 B	-0-		18375	3			N	-0-			-0-
02	17612 N	16042	-0-	-1570 B	-0-		16042	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	19558 N	19558	-0-	-0- B	-0-		19558	3			N	-0-			-0-
04	17790 N	15518	-0-	-2272 B	-0-		15518	3			N	-0-			-0-
*05	18348 N	18348	-0-	-0- B	-0-		18348	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
//CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 945936														
WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 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	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 8		-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-
COYANOSA (MISS. 10475)													CNTY: PECOS	
BRITANCO, L.L.C.														
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-														
WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702														
12	558 N	77	-0-	-481	-0-	43	2	34	9	N	31			129
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	470	2	98	9	N	89	180 1		38
02	924 N	428	-0-	-496	-0-	392	2	36	9	N	33			71
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29			100
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3			103
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11			114
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC														
MOORE, WAYNE														
WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078														
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	248	2	48	9	N	44			123
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	198	2	69	9	N	63			186
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	165	2	54	9	N	49			235
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	208	2	21	9	N	19	176 0		78
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	216	2	57	9	N	52			130
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25			155
NEAL, JAMES														
WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689														
12	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	2879	2	387	9	N	352	352 0		263
01	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	2711	2	587	9	N	534	534 0		263
02	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2667	2	191	9	N	174	174 0		263
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2911	2	579	9	N	526	526 0		263
*04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2792	2	385	9	N	350	350 0		263
*05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2885	2	550	9	N	500	500 0		263
THAGARD TRUST														
THAGARD FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A														
12	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-			-0-
01	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			N	-0-			-0-
02	24528 X	23960	-0-	-568	-0-	23960	2			N	-0-			-0-
03	27156 X	26917	-0-	-239	-0-	809	1	26108	2	N	-0-			-0-
04	25860 X	21425	-0-	-4435	-0-	2694	1	18731	2	N	-0-			-0-
05	26660 X	23799	-0-	-2861	-0-	3217	1	20582	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-														
WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 U		RRCID -> 042343			COMPL. DATE 07/11/1967			TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A						
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	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	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	-0-	4242	3				Y	-0-	2	1			3	
01	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	-0-	4180	3				Y	-0-	1	1			2	
02	3808 X	3695	-0-	-113	-0-	-0-	3695	3				Y	-0-	2	1			-0-	
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	-0-	4083	3				Y	3	1	1			2	
04	4110 X	3984	-0-	-126	-0-	-0-	3981	3				Y	3					5	
05	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	-0-	4150	3				Y	2	3	1			4	
COYANOSA UNIT NO. 2			WELL #:		2		RRCID -> 178322			COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH 15700 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-	
EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #:		1		RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641						
12	15283 X	13571	-0-	-1712	-0-	-0-	13468	2	103	9	N	94	329	1				84	
01	14632 X	13706	-0-	-926	-0-	-0-	13571	2	135	9	N	123						207	
02	12432 X	11548	-0-	-884	-0-	-0-	11474	2	74	9	N	67						274	
03	13764 X	9271	-0-	-4493	-0-	-0-	9190	2	81	9	N	74						348	
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	-0-	13520	2	65	9	N	59	153	1				254	
05	13702 X	12919	-0-	-783	-0-	-0-	12834	2	85	9	N	77	180	1				151	
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	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-	

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373															
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	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-
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	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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374															
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-
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-					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 #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766															
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)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT										//CONT.// 945936									
WELL #: 602										RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. N/A			
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	01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 10188 - 10342	
12	01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT		-0-	-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	01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-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	01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-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	01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
//CONT.// 21382 875					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 945936										CNTY: PECOS				
WELL #: 905					RRCID -> 118845					COMPL. DATE 10/20/1985				
					TOTAL DEPTH 10508					PERF.10270 - 10340				
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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449														
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	12998	3	630	9	N	573	741	1	602
01	86506 X	86506	-0-	-0-	-0-	85733	3	773	9	N	703	373	1	932
02	75379 X	75379	-0-	-0-	-0-	74748	3	631	9	N	574	565	1	941
03	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1	692
04	113108 X	113108	-0-	-0-	-0-	112238	3	870	9	N	791	720	1	763
*05	105770 X	105770	-0-	-0-	-0-	105390	3	380	9	N	345	369	1	739

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-						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 #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700														
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 #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982														
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		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10612 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10692 - 11028	
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-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315		PERF.10279 - 10331	
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		Y	-0-	5
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		Y	-0-	3
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	1007	3		Y	-0-	1
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		Y	-0-	1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-	1
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3		Y	-0-	1
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10165 - 10618	
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		Y	-0-	80
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		Y	-0-	80
02	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457	3		Y	-0-	80
03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670	3		Y	-0-	80
04	T. A.	2557	-0-	2557	7684	2557	3		Y	-0-	80
*05	10317 X	2633	-0-	-7684	-0-	2633	3		Y	-0-	80
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-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
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) TEMA OIL AND GAS COMPANY "BG" 50													21384 666 841329		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1													RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4604 - 4734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	2		108	1			28				
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-						28				
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-						28				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28				
BG-STATE "50"													WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4602 - 4638	
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2052	2	10	9	N	9							124				
01	3038 N	2088	-0-	-950	-0-	125	1	1951	2	N	11							135				
						12	9															
02	1988 N	1713	-0-	-275	-0-	101	1	1599	2	N	12							147				
						13	9															
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	140	1	2191	2	N	15							162				
						17	9															
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	N	15							177				
						17	9															
*05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	N	10							187				
						11	9															
CRAWAR (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. SCOTT ESTATE -E-													21577 090 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
WELL #: 1													RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A			
12	5053 X	3590	-0-	-1463	-0-	3590	3			N	-0-							-0-				
01	5053 X	3434	-0-	-1619	-0-	3434	3			N	-0-							-0-				
02	4508 X	2754	-0-	-1754	-0-	2754	3			N	-0-							-0-				
03	4309 X	2391	-0-	-1918	-0-	2391	3			N	-0-							-0-				
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-							-0-				
*05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-							-0-				
TUBB, J. B.													WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A	
12	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279	3			Y	-0-							16				
01	2263 N	788	-0-	-1475	-0-	788	3			Y	-0-		9	1				7				
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-							7				
03	2294 N	1321	-0-	-973	-0-	1321	3			Y	-0-							7				
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	9	Y	16		4	1				19				
*05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2350	3	7	9	Y	6		11	1				14				
TUBB, J. B.													WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-							-0-				
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-							-0-				
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-							-0-				
03	3100 N	4565	-0-	1465	-0-	1465	3	39	9	Y	35							35				
04	3000 N	5239	-0-	2239	-0-	3704	3	29	9	Y	26		18	1				43				
*05	3100 N	4708	-0-	1608	-0-	5312	3	40	9	Y	36		25	1				54				
TUBB, J. B. -M-													WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A	
12	4464 X	3772	-0-	-692	-0-	3772	3			Y	-0-							-0-				
01	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241	3			Y	-0-							-0-				
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-							-0-				
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-							-0-				
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-							-0-				
05	4247 X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			Y	-0-							-0-				

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7998 X	7929	-0-	-69	-0-	7929 3	Y	-0-	-0-
01	7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7351 3	Y	-0-	-0-
02	7000 X	6228	-0-	-772	-0-	6228 3	Y	-0-	-0-
03	7936 X	7620	-0-	-316	-0-	7620 3	Y	-0-	-0-
04	7680 X	7276	-0-	-404	-0-	7276 3	Y	-0-	-0-
05	7905 X	7548	-0-	-357	-0-	7548 3	Y	-0-	-0-
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460	
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5411 3	36 9 Y	33	119
01	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	3255 3	24 9 Y	22	76
02	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3675 3	23 9 Y	21	97
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8636 3	30 9 Y	27	124
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7302 3	44 9 Y	40	101
*05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7269 3	41 9 Y	37	80
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540	
12	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	1524 3	Y	-0-	1
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443 3	Y	-0-	-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288 3	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448 3	Y	-0-	-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	Y	-0-	-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540	
12	11160 X	11043	-0-	-117	-0-	11043 3	Y	-0-	3
*01	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523 3	Y	-0-	1
02	10080 X	9477	-0-	-603	-0-	9477 3	Y	-0-	1
03	11160 X	10888	-0-	-272	-0-	10888 3	Y	-0-	1
04	10800 X	10718	-0-	-82	-0-	10717 3	1 9 Y	1	1
05	11532 X	10988	-0-	-544	-0-	10987 3	1 9 Y	1	-0-
WALBET, INC.		891734							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A	
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-	-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-	-0-
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1997 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247 2	N	-0-	-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-	-0-
*05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-	-0-
WILLIAMS OIL COMPANY		925440							
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247 3	29 9 Y	26	200
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387 3	29 9 Y	26	226
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036 3	11 9 Y	10	80
03	1271 N	829	-0-	-442	-0-	828 3	1 9 Y	1	81
04	1380 N	986	-0-	-394	-0-	977 3	9 9 Y	8	89
*05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1148 3	29 9 Y	26	115

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)										21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.										148113												
EDWARDS, JANELLE ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6408 - 6498				
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		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			114 3			Y	-0-						-0-	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			107 3			Y	-0-						-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 3			Y	-0-						-0-	
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			114 3			Y	-0-						-0-	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99 3			Y	-0-						-0-	
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 3			Y	-0-						-0-	
EDWARDS, JANELLE ETAL										WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6401 - 6626				
12		5518 X	3810	-0-	-1708	-0-	-0-	-0-			3780 3		30 9	Y	27		28 1				5	
01		5518 X	4212	-0-	-1306	-0-	-0-	-0-			4158 3		54 9	Y	49		46 1				8	
02		4984 X	2559	-0-	-2425	-0-	-0-	-0-			2492 3		67 9	Y	61		55 1				14	
03		4557 X	3828	-0-	-729	-0-	-0-	-0-			3742 3		86 9	Y	78		82 1				10	
04		4410 X	2616	-0-	-1794	-0-	-0-	-0-			2559 3		57 9	Y	52		53 1				9	
05		4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	-0-	-0-			3027 3		62 9	Y	56		57 1				8	
TUBB, J. B.										WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6370 - 6632				
12		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15649 3		59 9	Y	54						165	
01		15686 X	15016	-0-	-670	-0-	-0-	-0-			14982 3		34 9	Y	31		91 1				105	
02		13692 X	13280	-0-	-412	-0-	-0-	-0-			13234 3		46 9	Y	42						147	
03		15717 X	14671	-0-	-1046	-0-	-0-	-0-			14629 3		42 9	Y	38						185	
04		15210 X	13305	-0-	-1905	-0-	-0-	-0-			13270 3		35 9	Y	32		93 1				124	
05		15717 X	13633	-0-	-2084	-0-	-0-	-0-			13587 3		46 9	Y	42		71 1				95	
TUBB, J. B. "N"										WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6287 - 6564				
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3893 3			Y	-0-						55	
01		3503 X	2723	-0-	-780	-0-	-0-	-0-			2723 3			Y	-0-						55	
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3370 3			Y	-0-						55	
03		3503 X	3453	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			3453 3			Y	-0-						55	
04		3390 X	3277	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			3277 3			Y	-0-						55	
05		3906 X	3410	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			3410 3			Y	-0-						55	
WILLIAMS OIL COMPANY										925440												
TUBB, J. B. -J-										WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A				
12		2232 N	1869	-0-	-363	-0-	-0-	-0-			1868 3		1 9	N	1						180	
01		2418 N	1656	-0-	-762	-0-	-0-	-0-			1655 3		1 9	N	1						181	
02		1876 N	477	-0-	-1399	-0-	-0-	-0-			476 3		1 9	N	1						182	
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2201 3			N	-0-						182	
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1873 3			N	-0-						182	
*05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1311 3		1 9	N	1						183	
GULF EDWARDS										WELL #:		RRCID -> 088762		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6400 - 6406				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						87	
PLUGGED AND ABANDONED										10/11/2008												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) WILLIAMS OIL COMPANY GULF-EDWARDS A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21577 180 925440 1	ASSOCIATED RRCID -> 090209		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/1980				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399					
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

TUBB, J. B. -J-					WELL #:	2	RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411				
12	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	8769	-0-	-2236	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	7884	-0-	-1580	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	8543	-0-	-1129	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8246	-0-	-1114	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8294	-0-	-851	-0-	8294	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. CRAWAR FIELD UNIT					21577 360 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
					WELL #:	5	RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424				
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) HENDRIX, JOHN H. CORPORATION MCCULLOCH-TUBB					21577 925 148113	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
					WELL #:	1	RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186				
12	1333	#	1305	-0-	-28	-0-	1299	2		6 9	N	5					58
01	1333	#	1276	-0-	-57	-0-	1270	2		6 9	N	5					63
02	1260	#	976	-0-	-284	-0-	970	2		6 9	N	5					68
03	1395	#	1219	-0-	-176	-0-	1217	2		2 9	N	2					70
04	1350	#	1160	-0-	-190	-0-	1158	2		2 9	N	2					72
05	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	1177	2		1 9	N	1					73

CRAWAR (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. CRAWAR FIELD UNIT					21577 950 148113	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
					WELL #:	23	RRCID -> 200608		COMPL. DATE 07/28/2003				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088				
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*04	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1674 N	773	-0-	-901	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	1829 N	840	-0-	-989	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	1148 N	544	-0-	-604	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
12	3596 X	1712	-0-	-1884	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2412	-0-	-1184	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
*04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117								
12	3286 X	1889	-0-	-1397	-0-	1783	3	106	9	Y	96	85	1			12
01	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2242	3	123	9	Y	112	101	1			23
02	2968 X	2615	-0-	-353	-0-	2534	3	81	9	Y	74	86	1			11
03	3286 X	1375	-0-	-1911	-0-	1339	3	36	9	Y	33	39	1			5
*04	2280 X	1800	-0-	-480	-0-	1747	3	53	9	Y	48	43	1			10
05	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2800	3	69	9	Y	63	65	1			8
RAYDEN		695567														
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073								
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					136
01	2139 X	1438	-0-	-701	-0-	1438	3			N	-0-					136
02	3108 X	1043	-0-	-2065	-0-	1043	3			N	-0-					136
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3			N	-0-					136
04	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	2256	3			N	-0-					136
05	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					136
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118								
12	1302 N	926	-0-	-376	-0-	915	3	11	9	N	10					135
01	1147 N	477	-0-	-670	-0-	477	3			N	-0-					135
02	1036 N	411	-0-	-625	-0-	411	3			N	-0-					135
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3			N	-0-					135
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					135
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					135

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE				21580 500 857405 WELL #:	500 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
				RRCID -> 072340		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 8681		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	BALANCE
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			72
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			72
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			72
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			72
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			72
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
WALBET, INC.				891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID -> 034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8 9	N	7		198	
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2 9	N	2		200	
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2 9	N	2		202	
03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9	N	1		203	
04	510 #	188	-0-	-322	-0-	186	2	2 9	N	2		205	
05	558 #	296	-0-	-262	-0-	295	2	1 9	N	1		206	

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	
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	9	1	964	2	N	4		79
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	4	9						
							10	1	1049	2	N	3		82
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	3	9						
							8	1	815	2	N	3		85
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	3	9						
							9	1	975	2	N	4		89
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	4	9						
							9	1	950	2	N	3		92
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	9						
							8	1	868	2	N	3		95
							3	9						

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192	COMPL.	DATE 01/30/1975	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	N/A	
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	1	1	193	2	Y	2	3	1	16
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	9	197	2	Y	2			18
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1	3	1	16
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	2	3	1	15
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	1			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061 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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	222 2	Y	2				4
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 9	234 2	Y	3				7
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3 9	156 2	Y	1				8
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	236 2	Y	3				11
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 9	250 2	Y	5	15	1		1
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	Y	3				4
						6 9							
						2 1							
						3 9							

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 1	365 2	Y	1				10
01	558 N	133	-0-	-425	-0-	1 9	129 2	Y	3				13
02	448 N	241	-0-	-207	-0-	1 1	231 2	Y	7	11	1		9
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3 9	545 2	Y	2				11
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 1	468 2	Y	7	11	1		7
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 1	456 2	Y	3				10
						8 9							
						3 9							

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A				
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	185 2	Y	3	4	1		20
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 9	238 2	Y	2				22
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	211 2	Y	2	4	1		20
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 9	271 2	Y	-0-				20
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	Y	3	4	1		19
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9	192 2	Y	1				20
						1 1							
						1 9							

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	245 2	Y	-0-				1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	Y	1				2
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	1 9	141 2	Y	1				3
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	1 1	194 2	Y	1				4
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	1 9	179 2	Y	1	4	1		1
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	187 2	Y	1				2
						1 9							
						1 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING											
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617											
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 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	C	COND	PROD
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	225 2	Y	-0-		1
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3 1	362 2	Y	1		2
						1 9					
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	2 1	242 2	Y	1		3
						1 9					
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	327 2	Y	1		4
						1 9					
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	Y	2	5 1	1
						2 9					
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 1	230 2	Y	1		2
						1 9					

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A											
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	1 1	154 2	Y	1		10
						1 9					
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	1 1	114 2	Y	2		12
						2 9					
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	1 1	127 2	Y	6	7 1	11
						7 9					
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	1		12
						1 9					
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	132 2	Y	5	7 1	10
						6 9					
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 1	203 2	Y	2		12
						2 9					

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A											
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	Y	-0-		1
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1		2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	128 2	Y	1		3
						1 9					
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	Y	1		4
						1 9					
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	59 2	1 9	Y	1	4 1	1
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1		2

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A											
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	3 1	370 2	Y	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 1	364 2	Y	1		1
						1 9					
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2 1	266 2	Y	-0-		1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 1	338 2	Y	1		2
						1 9					
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	294 2	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2	Y	2		2
						2 9					

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617								
MCENTIRE 27				WELL #:	2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7187 - 7505	
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	341 N	291	-0-	-50	-0-	2 1	288 2	Y	1				11
						1 9							
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	2 1	259 2	Y	3				14
						3 9							
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	3 1	302 2	Y	7	11	1		10
						8 9							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 1	372 2	Y	2				12
						2 9							
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	1 1	166 2	Y	7	11	1		8
						8 9							
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	Y	3				11
						3 9							

MCENTIRE 33				WELL #:	2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4 1	420 2	Y	1				12
						1 9							
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	2 1	241 2	Y	3				15
						3 9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	8	11	1		12
						9 9							
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	3 1	332 2	Y	2				14
						2 9							
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	1 1	140 2	Y	8	12	1		10
						9 9							
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3 1	345 2	Y	3				13
						3 9							

MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751	
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	2 1	203 2	Y	2	3	1		17
						2 9							
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	243 2	Y	2				19
						2 9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	192 2	Y	1	3	1		17
						1 9							
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 2	Y	-0-				17
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	1 1	157 2	Y	2	3	1		16
						2 9							
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 1	260 2	Y	1				17
						1 9							

MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703	
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	2 1	269 2	Y	1				2
						1 9							
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	2 1	275 2	Y	1				3
						1 9							
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	3 1	304 2	Y	4	5	1		2
						4 9							
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	335 2	Y	1				3
						1 9							
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3 1	340 2	Y	3	5	1		1
						3 9							
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4 1	455 2	Y	1				2
						1 9							

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	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	217 N	184	-0-	-33	-0-				1	1	183	2	Y	-0-				4	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-				3	1	318	2	Y	2				6	
									2	9									
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-				1	1	197	2	Y	1				7	
									1	9									
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-				2	1	262	2	Y	2				9	
									2	9									
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-				2	1	207	2	Y	2	7	1		4	
									2	9									
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-				1	1	199	2	Y	2				6	
									2	9									

WILKINSON 9				WELL #:	2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225		- 7428					
12	465 N	403	-0-	-62	-0-				3	1	398	2	Y	2				4	
									2	9									
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-				5	1	508	2	Y	3				7	
									3	9									
02	420 N	268	-0-	-152	-0-				2	1	265	2	Y	1				8	
									1	9									
03	403 N	195	-0-	-208	-0-				1	1	191	2	Y	3				11	
									3	9									
04	450 N	312	-0-	-138	-0-				3	1	305	2	Y	4	13	1		2	
									4	9									
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-				3	1	386	2	Y	3				5	
									3	9									

MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514		- 7415					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-				4	1	424	2	Y	7	9	1		18	
									8	9									
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-				4	1	446	2	Y	5				23	
									6	9									
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-				4	1	405	2	Y	4	9	1		18	
									4	9									
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-				5	1	534	2	Y	1				19	
									1	9									
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-				4	1	424	2	Y	6	9	1		16	
									7	9									
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-				3	1	381	2	Y	2				18	
									2	9									

WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287		- 7448					
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-				1	1	113	2	Y	1				3	
									1	9									
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-				1	1	142	2	Y	2				5	
									2	9									
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-				1	1	130	2	Y	1				6	
									1	9									
03	93 N	83	-0-	-10	-0-				8	1	2	9	Y	2				8	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-				1	1	104	2	Y	3	9	1		2	
									3	9									
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-				9	1	2	9	Y	2				4	

CRED0, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533	
M O	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	EOM BALANCE
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	4 1 1 9	403 2	Y	1			5
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	3 1 2 9	320 2	Y	2			7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	374 2	Y	4	6 1		5
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	533 2	Y	1			6
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	414 2	Y	4	6 1		4
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	644 2	Y	2			6
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	1 1 1 9	152 2	Y	1			9
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	2 1 4 9	211 2	Y	4			13
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	1 1 11 9	191 2	Y	10	15 1		8
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	210 2	Y	2			10
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 1 12 9	205 2	Y	11	16 1		5
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	292 2	Y	4			9
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573	
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	8 1 9 9	838 2	Y	8	11 1		19
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9	1004 2	Y	6			25
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	9 1 7 9	967 2	Y	6	13 1		18
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	1002 2	Y	1			19
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10 1 10 9	1026 2	Y	9	12 1		16
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	1068 2	Y	3			19
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464	
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	1 1 8 9	165 2	Y	7	9 1		17
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	215 2	Y	5			22
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	195 2	Y	4	9 1		17
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	216 2	Y	1			18
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	273 2	Y	6	9 1		15
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	205 2	Y	2			17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377													
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 N	419	-0-	-15	-0-	4 1	414 2	Y	1				3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 9	464 2	Y	2				5
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	4 1	434 2	Y	1				6
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	1 9	538 2	Y	2				8
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	5 1	427 2	Y	3	9 1			2
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2 9	174 2	Y	2				4
						1 1							
						2 9							

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471													
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	3 1	302 2	Y	-0-				1
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	2 1	257 2	Y	1				2
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	1 9	311 2	Y	3	5 1			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	327 2	Y	1				1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 9	359 2	Y	4	5 1			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 1	423 2	Y	1				1
						4 9							
						1 9							

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451													
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	4 1	484 2	Y	19	24 1			41
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	21 9	432 2	Y	13				54
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2	Y	12	26 1			40
03	496 N	200	-0-	-296	-0-	14 9	197 2	Y	2				42
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4 1	503 2	Y	18	25 1			35
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13 9	393 2	Y	7				42
						1 1							
						2 9							
						5 1							
						20 9							
						3 1							
						8 9							

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417													
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	239 2	Y	2				4
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 9	286 2	Y	3				7
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	2 1	113 2	Y	1				8
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	3 9	165 2	Y	3				11
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 1	286 2	Y	5	15 1			1
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9	221 2	Y	3				4
						3 9							
						2 1							
						6 9							
						2 1							
						3 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465													
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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	530	2	Y	2		4
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	591	2	Y	3		7
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	553	2	Y	1		8
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	589	2	Y	3		11
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	512	2	Y	5	15 1	1
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	6 6	1 1	600	2	Y	3		4
						3 3	9 9						
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406													
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	7 6	1 9	704	2	Y	5		34
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	784	2	Y	2		36
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	692	2	Y	2		38
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	763	2	Y	4		42
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	7 2	1 9	731	2	Y	2	41 1	3
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	731	2	Y	1		4
						1 1	9 9						
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572													
12	806 N	402	-0-	-404	-0-	3 2	1 9	397	2	Y	2		22
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1132	2	Y	1		23
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1057	2	Y	1		24
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1059	2	Y	1		25
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	8 2	1 9	871	2	Y	2		27
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	851	2	Y	1		28
						1 1	9 9						
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327													
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	911	2	Y	3	4 1	22
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	711	2	Y	4	4 1	22
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	719	2	Y	2	4 1	20
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	811	2	Y	2		22
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	5 4	1 9	566	2	Y	4	4 1	22
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	617	2	Y	2		24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541													
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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	1074	2	Y	6	8 1	34
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	8 9	1 9	879	2	Y	8	8 1	34
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	834	2	Y	4	8 1	30
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	9 3	1 9	914	2	Y	3		33
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	8 10	1 9	814	2	Y	9	8 1	34
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	803	2	Y	4		38
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322													
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	727	2	Y	6	8 1	21
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	778	2	Y	8	8 1	21
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	625	2	Y	4	8 1	17
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	770	2	Y	3		20
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	6 10	1 9	612	2	Y	9	8 1	21
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	572	2	Y	4		25
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756													
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	951	2	Y	4	6 1	26
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	915	2	Y	6	7 1	25
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	7 6	1 9	651	2	Y	3	6 1	22
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	829	2	Y	2		24
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	775	2	Y	6	6 1	24
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	680	2	Y	3		27
REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653													
12	961 N	557	-0-	-404	-0-	5 2	1 9	550	2	Y	2		39
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	4 2	1 9	412	2	Y	2		41
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	4 2	1 9	474	2	Y	2		43
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	4 2	1 9	421	2	Y	2		45
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	468	2	Y	2		47
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	541	2	Y	1		48

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647														
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	465 N	336	-0-	-129	-0-	3 1	2 9	331	2	Y	2			22
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	3 1	1 9	370	2	Y	1			23
02	420 N	362	-0-	-58	-0-	3 1	1 9	358	2	Y	1			24
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	562	2	Y	1			25
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	576	2	Y	2			27
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	406	2	Y	2			29

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352														
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	657	2	Y	1			19
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	4 1	1 9	498	2	Y	1			20
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	4 1	3 9	489	2	Y	3			23
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	728	2	Y	2			25
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	553	2	Y	1			26
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	603	2	Y	1			27

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513														
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	6 9	123	2	N	5			25
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9	152	2	N	2			27
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	1 1	7 9	111	2	N	6			33
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	1 1	7 9	104	2	N	6			39
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	96 2	7 9	4 9	N	4	43			
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91 2	6 9	6 9	N	5	48			

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482														
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 1	2 9	358	2	Y	2			4
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	340	2	Y	3			7
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	333	2	Y	1			8
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	347	2	Y	3			11
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	6 9	303	2	Y	5	15 1		1
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 1	3 9	257	2	Y	3			4

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617											
MCENTIRE 27										WELL #:		5		RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7218 - 7525			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	558	N	281	-0-	-277	-0-				2	1	279	2	Y	-0-				1				
01	558	N	323	-0-	-235	-0-				3	1	319	2	Y	1				2				
										1	9												
02	448	N	301	-0-	-147	-0-				2	1	296	2	Y	3	5	1		-0-				
										3	9												
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-				4	1	430	2	Y	1				1				
										1	9												
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-				3	1	343	2	Y	4	5	1		-0-				
										4	9												
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-				6	1	649	2	Y	1				1				
										1	9												
MCENTIRE 22										WELL #:		5		RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393			
12	775	N	646	-0-	-129	-0-				6	1	637	2	Y	3				19				
										3	9												
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-				7	1	767	2	Y	1				20				
										1	9												
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-				6	1	680	2	Y	1				21				
										1	9												
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-				6	1	686	2	Y	3				24				
										3	9												
04	750	N	624	-0-	-126	-0-				6	1	617	2	Y	1	23	1		2				
										1	9												
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-				6	1	648	2	Y	1				3				
										1	9												
MCENTIRE 22										WELL #:		6		RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7102 - 7323			
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-				3	1	397	2	Y	3	4	1		19				
										3	9												
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-				4	1	423	2	Y	3	3	1		19				
										3	9												
02	336	N	265	-0-	-71	-0-				2	1	260	2	Y	3	4	1		18				
										3	9												
03	372	N	358	-0-	-14	-0-				3	1	354	2	Y	1				19				
										1	9												
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-				4	1	416	2	Y	3	3	1		19				
										3	9												
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-				4	1	488	2	Y	2				21				
										2	9												
WILKINSON 10										WELL #:		4		RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7309 - 7577			
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-				4	1	455	2	Y	1				3				
										1	9												
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-				4	1	497	2	Y	2				5				
										2	9												
02	476	N	375	-0-	-101	-0-				3	1	371	2	Y	1				6				
										1	9												
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-				6	1	632	2	Y	2				8				
										2	9												
04	480	N	309	-0-	-171	-0-				3	1	303	2	Y	3	9	1		2				
										3	9												
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-				4	1	460	2	Y	2				4				
										2	9												

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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD			CODE	AMT	CODE	BALANCE												
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-					5 1		553 2	Y	1						8												
											1 9																						
01	589	N	518	-0-	-71	-0-					5 1		512 2	Y	1						9												
											1 9																						
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-					6 1		661 2	Y	2						11												
											2 9																						
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-					6 1		648 2	Y	2						13												
											2 9																						
04	510	N	458	-0-	-52	-0-					4 1		453 2	Y	1						14												
											1 9																						
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-					5 1		551 2	Y	1						15												
											1 9																						
MCENTIRE 15																						WELL #:		6		RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444	
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-					2 1		249 2	Y	2						21												
											2 9																						
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-					1 1		196 2	Y	1						22												
											1 9																						
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-					2 1		235 2	Y	1						23												
											1 9																						
03	248	N	228	-0-	-20	-0-					2 1		224 2	Y	2						25												
											2 9																						
04	180	N	52	-0-	-128	-0-					51 2		1 9	Y	1		20	1			6												
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-					1 1		130 2	Y	1						7												
											1 9																						
MCENTIRE 15																						WELL #:		8		RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417	
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-					5 1		580 2	Y	2						14												
											2 9																						
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-					5 1		545 2	Y	1						15												
											1 9																						
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-					4 1		459 2	Y	1						16												
											1 9																						
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-					5 1		534 2	Y	2						18												
											2 9																						
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-					6 1		653 2	Y	-0-		17	1			1												
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-					6 1		613 2	Y	-0-						1												
MCENTIRE 27																						WELL #:		8		RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508	
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-					1 1		124 2	Y	-0-						3												
											1 1		146 2	Y	1						4												
											1 9																						
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-					1 1		152 2	Y	3		5	1			2												
											3 9																						
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-					1 1		136 2	Y	1						3												
											1 9																						
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-					1 1		158 2	Y	4		6	1			1												
											4 9																						
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-					1 1		196 2	Y	1						2												
											1 9																						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676														
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 N	292	-0-	-142	-0-	2	1	289	2	Y	1		8	
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	1	9	282	2	Y	2		10	
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	2	1	254	2	Y	4	6 1	8	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4	9	375	2	Y	1		9	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	Y	4	6 1	7	
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	2		9	
						2	9							
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350														
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	Y	3		27	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	9	327	2	Y	1		28	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	257	2	Y	1		29	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	Y	3		32	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	9	337	2	Y	1	29 1	4	
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	311	2	Y	1		5	
						3	1							
						1	9							
MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333														
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	3	1	335	2	Y	3	4 1	17	
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	3	9	321	2	Y	4	4 1	17	
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	4	9	341	2	Y	2	4 1	15	
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	3	1	276	2	Y	2		17	
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	2	9	278	2	Y	4	4 1	17	
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	Y	2		19	
						4	9							
						2	9							
MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754														
12	496 N	355	-0-	-141	-0-	3	1	351	2	Y	1		7	
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	1	9	321	2	Y	3		10	
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	3	1	356	2	Y	8	11 1	7	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	9	465	2	Y	2		9	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	7	11 1	5	
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	8	9	589	2	Y	3		8	
						5	1							
						3	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)										CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
MCENTIRE 23														
WELL #: 1										RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		
												TOTAL DEPTH 7447		
												PERF. 7048 - 7324		
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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	7 1	726 2	Y			1			93
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	1 9	806 2	Y			1			94
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	8 1	561 2	Y			1			95
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	1 9	725 2	Y			1			96
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	5 1	448 2	Y			1			97
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	7 1	580 2	Y			1			98
						1 9								

MCENTIRE 21										WELL #: 5		RRCID -> 167587		
												COMPL. DATE 01/14/1998		
												TOTAL DEPTH 7774		
												PERF. 7358 - 7595		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3 1	368 2	Y			3			29
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	3 9	412 2	Y			1			30
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4 1	313 2	Y			1			31
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 9	370 2	Y			3			34
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 1	357 2	Y			1	23 1		12
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3 9	324 2	Y			1			13
						1 9								

MCENTIRE 28										WELL #: 6		RRCID -> 167589		
												COMPL. DATE 01/25/1998		
												TOTAL DEPTH 7820		
												PERF. 7363 - 7682		
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	3 1	304 2	Y			1			15
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	1 9	277 2	Y			2			17
02	336 N	267	-0-	-69	-0-	2 1	261 2	Y			4	6 1		15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2 9	404 2	Y			1			16
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4 1	358 2	Y			4	6 1		14
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 9	399 2	Y			1			15
						3 1								
						1 9								

MCENTIRE 28										WELL #: 8		RRCID -> 167753		
												COMPL. DATE 02/10/1998		
												TOTAL DEPTH 7835		
												PERF. 7420 - 7676		
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	4 1	468 2	Y			-0-			17
01	589 N	341	-0-	-248	-0-	3 1	337 2	Y			1			18
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	1 9	351 2	Y			3	5 1		16
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 1	512 2	Y			1			17
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5 1	571 2	Y			4	6 1		15
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1 9	623 2	Y			1			16
						4 9								
						6 1								
						1 9								

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617									
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 7422	PERF. 7032	-	7274			
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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	2	Y	-0-			81
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	4	1	447	2	Y	1			82
						1	9							
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	4	1	477	2	Y	-0-			82
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1			83
						1	9							
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			83
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	Y	-0-			83
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7099	-	7430			
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	3	1	322	2	Y	1			16
						1	9							
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	2	1	283	2	Y	2			18
						2	9							
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	4	6	1	16
						4	9							
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1			17
						1	9							
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	4	6	1	15
						4	9							
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	2			17
						2	9							
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7414	-	7658			
12	496 N	325	-0-	-171	-0-	3	1	321	2	Y	1			13
						1	9							
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	4	1	436	2	Y	-0-			13
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	4	1	430	2	Y	1			14
						1	9							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1			15
						1	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	2			17
						2	9							
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	1			18
						1	9							
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7486	-	7708			
12	1116 N	657	-0-	-459	-0-	6	1	647	2	Y	4			64
						4	9							
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	5	1	580	2	Y	5			69
						6	9							
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	5	1	512	2	Y	6			75
						7	9							
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	6	1	602	2	Y	7			82
						8	9							
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	Y	4			86
						4	9							
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	4			90
						4	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377													
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	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	11 1	1169 2	Y	2				16
						2 9							
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	7 1	704 2	Y	2				18
						2 9							
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	6 1	666 2	Y	3				21
						3 9							
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	8 1	840 2	Y	2				23
						2 9							
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	6 1	666 2	Y	2				25
						2 9							
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	9 1	917 2	Y	2				27
						2 9							
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344													
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 1	411 2	Y	2				15
						2 9							
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	326 2	Y	2				17
						2 9							
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	4				21
						4 9							
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3 1	340 2	Y	3				24
						3 9							
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	2 1	240 2	Y	2				26
						2 9							
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3 1	339 2	Y	2				28
						2 9							
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322													
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12 1	1287 2	Y	2				14
						2 9							
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	12 1	1252 2	Y	2				16
						2 9							
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	10 1	1059 2	Y	5				21
						6 9							
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	11 1	1123 2	Y	3				24
						3 9							
04	1200 N	908	-0-	-292	-0-	8 1	898 2	Y	2				26
						2 9							
*05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	10 1	1076 2	Y	2				28
						2 9							
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272													
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7 1	772 2	Y	1				114
						1 9							
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6 1	652 2	Y	1				115
						1 9							
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	565 2	Y	1				116
						1 9							
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	7 1	701 2	Y	2				118
						2 9							
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9 1	949 2	Y	1				119
						1 9							
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	10 1	1065 2	Y	1				120
						1 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251												
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	775 N	652	-0-	-123	-0-	6 1	646 2	Y	-0-			72
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	6 1	602 2	Y	1			73
						1 9						
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	7 1	705 2	Y	-0-			73
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	713 2	Y	1			74
						1 9						
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	6 1	634 2	Y	1			75
						1 9						
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 1	623 2	Y	1			76
						1 9						

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425												
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	9 1	997 2	Y	2			2
						2 9						
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	11 1	1184 2	Y	3			5
						3 9						
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	8 1	825 2	Y	1			6
						1 9						
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 1	1012 2	Y	3			9
						3 9						
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9 1	946 2	Y	4	13 1		-0-
						4 9						
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8 1	897 2	Y	3			3
						3 9						

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444												
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	7 1	710 2	Y	1			7
						1 9						
01	992 N	600	-0-	-392	-0-	5 1	592 2	Y	3			10
						3 9						
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	6 1	694 2	Y	9	13 1		6
						10 9						
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8 1	870 2	Y	2			8
						2 9						
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6 1	668 2	Y	9	13 1		4
						10 9						
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	11 1	1152 2	Y	3			7
						3 9						

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437												
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	4 1	467 2	Y	2			4
						2 9						
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	4 1	442 2	Y	3			7
						3 9						
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	6 1	616 2	Y	1			8
						1 9						
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	3 1	348 2	Y	3			11
						3 9						
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	3 1	341 2	Y	5	15 1		1
						6 9						
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	Y	3			4
						3 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
WILKINSON 10		WELL #:		5		RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468					
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	760 N	760	-0-	-0-	-0-		7 2	1 9	751	2	Y	2					7
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		7 3	1 9	795	2	Y	3					10
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-		7 1	1 9	796	2	Y	1					11
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-		1 9	1 9	916	2	Y	3					14
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		3 7	1 9	752	2	Y	5	15	1			4
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-		6 6	1 9	630	2	Y	3					7

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7471 - 7721					
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-		6 6	1 1	693	2	N	-0-					225
01	682 N	674	-0-	-8	-0-		6 4	1 1	668	2	N	-0-					225
02	476 N	433	-0-	-43	-0-		4 1	1 9	428	2	N	1					226
03	713 N	689	-0-	-24	-0-		6 2	1 9	681	2	N	2					228
04	660 N	459	-0-	-201	-0-		4 2	1 9	453	2	N	2					230
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-		5 2	1 9	552	2	N	2					232

REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725					
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		1 8	1 9	186	2	N	7					139
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	165	2	N	7					146
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		8 1	9 1	125	2	N	3					149
03	186 N	101	-0-	-85	-0-		3 9	2 2	8	9	N	7					156
04	180 N	144	-0-	-36	-0-		1 3	1 9	140	2	N	3					159
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-		7 3	1 9	750	2	N	3					162

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200		WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259			
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	3			Y	-0-					1
01	124 N	25	-0-	-99	-0-		25	3			Y	-0-					1
02	56 N	22	-0-	-34	-0-		22	3			Y	-0-					1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			Y	-0-					1
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24-		WELL #:		2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269					
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1169	3	1	9	Y	1					231
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1095	3	1	9	Y	1					232
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-		956	3	1	9	Y	1					233
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1191	3	1	9	Y	1					234
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1049	3	1	9	Y	1					235
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-		908	3	1	9	Y	1					236

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222			
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	279 N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	Y	1			21
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1			22
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1			23
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1			24
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-			24
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1			25

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313			
12	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			Y	-0-			120
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-			120
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	366	3			Y	-0-			120
03	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-			120
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-			120
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-			120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218			
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4			31
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	Y	4			35
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3			38
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	Y	2			40
04	660 N	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	Y	1			41
05	589 N	350	-0-	-239	-0-	348	3	2	9	Y	2			43

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			6
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			6
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			6
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			6
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			6
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			6

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240			
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3			28
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2			30
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2			32
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2			34
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3			37
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2			39

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194			
12	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	3			Y	-0-			21
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1			22
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1			23
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2			25
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	Y	3			28
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3			31

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285			
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)													CNTY: STERLING	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
Caldwell -26-														
WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288														
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	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8	9	Y	7			42
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	3	7	9	Y	6			48
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	Y	7			55
03	1240 N	874	-0-	-366	-0-	868	3	6	9	Y	5			60
04	1080 N	601	-0-	-479	-0-	599	3	2	9	Y	2			62
05	1178 N	800	-0-	-378	-0-	798	3	2	9	Y	2			64

Caldwell -26-														
WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269														
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	Y	5			43
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4			47
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4			51
03	992 N	664	-0-	-328	-0-	661	3	3	9	Y	3			54
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	498	3	2	9	Y	2			56
05	837 N	601	-0-	-236	-0-	599	3	2	9	Y	2			58

SIANA OIL & GAS														
MCENTIRE 26														
WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308														
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			31
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			31
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	29 0		2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			2
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			2

MCENTIRE 35														
WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360														
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-			228
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			228
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-			228
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-			228
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-			228
05	DLQ G-10	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-			228

MCENTIRE 35														
WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281														
12	837 N	664	-0-	-173	-0-	664	3			Y	-0-			40
01	837 N	518	-0-	-319	-0-	518	3			Y	-0-			40
02	756 N	440	-0-	-316	-0-	440	3			Y	-0-			40
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-			40
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP														
WILKINSON "1"														
WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269														
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			138
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			138
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-			138
03	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-			138
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			138
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			138

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		//CONT.//		817320										
STEWART		WELL #:		534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7366 - 7547			
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		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1408 3	46	9	N	42	164 1		40
01		1333 N	938	-0-	-395	-0-	938 3			N	-0-			40
02		1456 N	1203	-0-	-253	-0-	1201 3	2	9	N	2			42
03		1457 N	977	-0-	-480	-0-	959 3	18	9	N	16			58
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			58
*05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-			58

STEWART		WELL #:		201	RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH		7575 PERF. 7377 - 7456			
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			120
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			120
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			120
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-			120
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3			N	-0-			120
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-			120

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH		7625 PERF. 7203 - 7456			
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			126
01		310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3			N	-0-			126
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			126
03		527 N	218	-0-	-309	-0-	218 3			N	-0-			126
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152 3			N	-0-			126
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3			N	-0-			126

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH		9125 PERF. 7412 - 7460			
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1	9	N	1	1 8		31
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3			N	-0-			31
02		588 N	288	-0-	-300	-0-	288 3			N	-0-			31
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			31
04		420 N	204	-0-	-216	-0-	204 3			N	-0-			31
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH		16470 PERF.14886 - 14986			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		21966 PERF.14830 - 15270			
12	1612 #	372	-0-	-1240	-0-	47 1	325 2	N	-0-					-0-
01	1612 #	393	-0-	-1219	-0-	51 1	333 2	N	8	8 8				-0-
						9 9								
02	952 #	253	-0-	-699	-0-	16 1	237 2	N	-0-					-0-
03	1054 #	856	-0-	-198	-0-	48 1	808 2	N	-0-					-0-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N	-0-					-0-
05	403 #	214	-0-	-189	-0-	12 1	202 2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN, 21450)				21752 333		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																
TUBB ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF.21466 - 21673							
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	65	-0-	-214	-0-			8 1	57 2	N	-0-			-0-					-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			23 1	150 2	N	-0-			-0-					-0-	
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-			30 1	447 2	N	-0-			-0-					-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			92 1	1546 2	N	-0-			-0-					-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-			36 1	494 2	N	-0-			-0-					-0-	
05	527 N	424	-0-	-103	-0-			23 1	401 2	N	-0-			-0-					-0-	

CRITTENDON (MORROW)				21752 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																
TUBB ESTATE "2"				WELL #:		1 L	RRCID -> 118208		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 19328		PERF.15370 - 15604							
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			-0-					39	
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-			2 1	26 2	N	-0-			-0-					39	

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-					-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-	

TUBB ESTATE "22"				WELL #:		2	RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 19570		PERF.15490 - 15620							
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 22 UNIT				WELL #:		1R	RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863		PERF.15372 - 15504							
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-			501 1	3493 2	N	133	133 8		-0-					-0-	
								146 9												
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-			616 1	4027 2	N	88	88 8		-0-					-0-	
								97 9												
02	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-			774 1	11628 2	N	-0-			-0-					-0-	
03	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-			804 1	13454 2	N	-0-			-0-					-0-	
04	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-			501 1	6926 2	N	-0-			-0-					-0-	
*05	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-			759 1	13184 2	N	-0-			-0-					-0-	

TUBB ESTATE 21				WELL #:		1	RRCID -> 163162		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 19706		PERF.15440 - 16446							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	

CRITTENDON (MORROW)															//CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																													
TUBB 9 UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305														
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	EOM BALANCE														
12	1426 X	1269	-0-	-157	-0-			159 1	1110 2	N		-0-			-0-														
01	2015 X	623	-0-	-1392	-0-			83 1	540 2	N		-0-			-0-														
02	1820 X	254	-0-	-1566	-0-			16 1	238 2	N		-0-			-0-														
03	2015 X	109	-0-	-1906	-0-			6 1	103 2	N		-0-			-0-														
04	1290 X	9	-0-	-1281	-0-			1 1	8 2	N		-0-			-0-														
05	1271 X	8	-0-	-1263	-0-			8 2		N		-0-			-0-														
CRITTENDON (PENN.)															21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HERITAGE STANDARD CORPORATION															379777														
TUBB 2 UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 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-														
TUBB, J. B.															WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310														
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-														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															916954														
WOLFE UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A														
12	28241 X	13395	-0-	-14846	-0-			1679 1	11716 2	N		-0-			-0-														
01	27683 X	12839	-0-	-14844	-0-			1703 1	11136 2	N		-0-			-0-														
02	25004 X	24709	-0-	-295	-0-			1541 1	23168 2	N		-0-			-0-														
03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-			1697 1	28408 2	N		-0-			-0-														
04	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-			1905 1	26330 2	N		-0-			-0-														
*05	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-			1794 1	31156 2	N		-0-			-0-														
TUBB 9 UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 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-														
TUBB 22 UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 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-														

CRITTENDON (PENN.)			//CONT.//			21752 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//			916954																	
TUBB ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 046858			COMPL. DATE 07/21/1969			TOTAL DEPTH 14650 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	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		248 N	103	-0-		-145		-0-			13 1		90 2		N		-0-						-0-
01		62 N	54	-0-		-8		-0-			7 1		47 2		N		-0-						-0-
02		112 N	18	-0-		-94		-0-			1 1		17 2		N		-0-						-0-
03		93 N	39	-0-		-54		-0-			2 1		37 2		N		-0-						-0-
04		60 N	15	-0-		-45		-0-			1 1		14 2		N		-0-						-0-
05		31 N	21	-0-		-10		-0-			1 1		20 2		N		-0-						-0-

TUBB ESTATE 22						WELL #:		1	RRCID -> 163159			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580			- 14608					
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-

CRITTENDON (STRAWN)						21752 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER										
HERITAGE STANDARD CORPORATION						379777																	
TUBB "10" UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 126453			COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488			- 14512							
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954																	
TUBB ESTATE 23			WELL #:			1	RRCID -> 121655			COMPL. DATE 05/20/1987			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868			- 13934							
12		341 N	40	-0-		-301		-0-			5 1		35 2		N		-0-						-0-
01		496 N	46	-0-		-450		-0-			6 1		40 2		N		-0-						-0-
02		364 N	40	-0-		-324		-0-			3 1		37 2		N		-0-						-0-
03		231 N	231	-0-		-0-		-0-			13 1		218 2		N		-0-						-0-
04		125 N	125	-0-		-0-		-0-			8 1		117 2		N		-0-						-0-
*05		135 N	135	-0-		-0-		-0-			7 1		128 2		N		-0-						-0-

TUBB ESTATE "2"						WELL #:		1 U	RRCID -> 122120			COMPL. DATE 09/08/1986			TOTAL DEPTH 19328 PERF.			0 - 15596					
12		3979 X	3979	-0-		-0-		-0-			499 1		3480 2		N		-0-						-0-
01		3192 X	3192	-0-		-0-		-0-			423 1		2769 2		N		-0-						-0-
02		5216 X	5216	-0-		-0-		-0-			325 1		4891 2		N		-0-						-0-
03		5975 X	5975	-0-		-0-		-0-			337 1		5638 2		N		-0-						-0-
04		6278 X	6278	-0-		-0-		-0-			424 1		5854 2		N		-0-						-0-
*05		6971 X	6971	-0-		-0-		-0-			380 1		6591 2		N		-0-						-0-

TUBB ESTATE						WELL #:		3	RRCID -> 126697			COMPL. DATE 09/20/1987			TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887			- 14241					
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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-						-0-

CRITTENDON (STRAWN)		//CONT.//		21752 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID -> 169544		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
AUSTEX PETROLEUM CORP.				037095							
PRICE -8-		WELL #:		3	RRCID -> 075758		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056		
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-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		116	RRCID -> 037420		COMPL. DATE 10/23/1965		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		151G	RRCID -> 152973		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045		
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-
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		131	RRCID -> 173332		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907		
12	837	X	664	-0-	-173	-0-	207	3	457	9	2
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	198	3	1899	9	11
02	756	X	703	-0-	-53	-0-	67	3	636	9	4
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			304	306	2
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-			78	80	-0-
05	2108	X	377	-0-	-1731	-0-	37	3	340	9	2

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID -> 173511	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4908	-	4949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
0											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-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-	
OLSEN ENERGY INC.				621750							
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID -> 152028	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5100	-	5107	
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2	N	-0-	20	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	20	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	20	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	20	
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2	N	-0-	20	
*05	1023 N	725	-0-	-298	-0-	725	2	N	-0-	20	
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977							
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID -> 055895	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 5442	PERF. 4936	-	5108	
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-	
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS	
CUERVO, INC.				192030							
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID -> 169659	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 2656	-	2666	
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-	
D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263							
LLOYD ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 067356	COMPL. DATE 07/07/1976	TOTAL DEPTH 16617	PERF. N/A			
12	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	
01	3596 X	1103	-0-	-2493	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
02	3164 X	1348	-0-	-1816	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2296	-0-	-644	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	
05	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858	2	N	-0-	-0-	
DAMERON (GLORIETTA)				22883 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS	
TRADITION RESOURCES LLC				864295							
KRAMER		WELL #:		1	RRCID -> 104861	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2872	-	3032	
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			
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	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2		N	-0-			42
01	465 #	108	-0-	-357	-0-	108	2		N	-0-			42
02	420 #	121	-0-	-299	-0-	121	2		N	-0-			42
03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174	2		N	-0-			42
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			42
*05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			42
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
DSR OIL & GAS, INC.		196901											
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180			
12	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-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	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	589 #	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-			-0-
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	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
KING ENERGY RESOURCES		465526											
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A			
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO)										23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY										691703										
MAHAFFEY, A. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
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		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-						34		
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-						34		
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-						34		
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-		34	1			-0-		
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-						-0-		
05		558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-						-0-		
BAILEY, HANNAH B. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	413	3		3	9	N	3					130		
01		465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3				N	-0-					130		
02		308 N	144	-0-	-164	-0-	144	3				N	-0-					130		
03		403 N	87	-0-	-316	-0-	87	3				N	-0-					130		
04		270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3				N	-0-					130		
05		155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3				N	-0-					130		
MAHAFFEY ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3				Y	-0-					22		
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3				Y	-0-					22		
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	845	3		4	9	Y	4					26		
03		992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3		3	9	Y	3					29		
04		900 N	872	-0-	-28	-0-	865	3		7	9	Y	6					35		
05		930 N	885	-0-	-45	-0-	879	3		6	9	Y	5					40		
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 10615		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				
ARKLAND PRODUCING CO., INC.										030791										
BARFIELD 5										WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 10087 - 10212		
12		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	60	1	276	3	N	519	561	1				477		
							571	9												
01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	60	1	273	3	N	435	130	1				782		
							479	9												
02		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	60	1	550	3	N	708	1074	1				416		
							779	9												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	60	1	397	3	N	499	761	1				154		
							549	9												
04		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	60	1	1035	3	N	627	170	1				611		
							690	9												
05		1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	60	1	829	3	N	497	709	1				399		
							547	9												

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK												
ARKLAND PRODUCING CO., INC. //CONT.// 030791												
COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112												
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	775	43	-0-	-732 B	-2374	43 3						-0-
01	607	4857	-0-	4250 B	1876	4857 3						-0-
02	2800 N	1306	-0-	-1494 B	382	1306 3						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 382												
03	443 R	61	-0-	-382 B	-0-	61 3						-0-
04	750 #	417	-0-	-333 B	-333	417 3						-0-
05	4867 #	816	-0-	-4051 B	-4384	816 3						-0-
EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289												
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040												
12	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	10 1	576 3	N				26
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	10 1	665 3	N				26
02	588 N	34	-0-	-554 B	-0-	10 1	24 3	N				26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	10 1	608 3	N				26
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	10 1	660 3	N				26
*05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	10 1	1085 3	N				26
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180												
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N				22
01	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 1		N				22
02	224 N	10	-0-	-214 B	-0-	10 1		N				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10 1	75 3	N				22
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10 1	83 3	N				22
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N				22
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370												
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	10 1	100 3	N		4	4 8	2
							4 9					
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	10 1	14 3	N				2
02	140 N	10	-0-	-130 B	-0-	10 1		N				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 1		N				2
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	10 1	477 3	N				2
*05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	10 1	362 3	N				2
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609												
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264												
12	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	10 1	1177 3	N				-0-
01	1190 N	1144	-0-	-46 B	-0-	10 1	1134 3	N				-0-
02	1064 N	979	-0-	-85 B	-0-	10 1	969 3	N				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	10 1	882 3	N				-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	10 1	899 3	N		178	178 1	-0-
							196 9					
05	1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	10 1	974 3	N				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				//CONT.//	614609									
HORN -9-				WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350			
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	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	10 1	1734 3	N	-0-				-0-	
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	10 1	1718 3	N	-0-				-0-	
02	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	10 1	1504 3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	10 1	1606 3	N	-0-				-0-	
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	10 1	1559 3	N	176	176	1		-0-	
						194 9								
05	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	10 1	1636 3	N	-0-				-0-	
SHAMROCK -4-														
				WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL	DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270			
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	10 1	470 3	N	-0-				-0-	
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10 1	597 3	N	-0-				-0-	
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	10 1	426 3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	10 1	373 3	N	-0-				-0-	
04	600 N	369	-0-	-231 B	-0-	10 1	359 3	N	-0-				-0-	
05	496 N	95	-0-	-401 B	-0-	10 1	85 3	N	-0-				-0-	
SPINDLETOP DRILLING CO.														
LE PETIT POIS				WELL #:	809924	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL	DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204			
12	1767 N	1738	-0-	-29 B	-0-	337 1	1401 2	N	-0-				16	
01	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	422 1	1304 2	N	-0-				16	
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	327 1	1208 2	N	-0-				16	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736 N	1195	-0-	-541 B	-0-	208 1	987 2	N	-0-				16	
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	292 1	1430 2	N	-0-				16	
*05	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	324 1	1397 2	N	-0-				16	
SUNDOWN ENERGY LP														
BOOKS, EDITH				WELL #:	829482	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
12	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	998 2	9 9	N	8				242	
01	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1254 2	1 9	N	1	182	1		61	
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084 2	6 9	N	5				66	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	982 2	21 9	N	19				85	
*04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1139 2	18 9	N	16				101	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				101	
BOOKS, EDITH														
				WELL #:	2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL	DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045			
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-				129	
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-				129	
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-				129	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-				129	
*04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				129	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				129	
BAILEY														
				WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL	DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-				63	
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-				63	
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-				63	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-				63	
*04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-				63	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				63	

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) SUNDOWN ENERGY LP BAILEY				24489 385 829482		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434 -	8468				
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-					45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	
DILLIN (CHESTER) STATOIL OIL & GAS LP SHASTA 31				24799 075 816432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOWARD							
				WELL #:	1	RRCID ->	197639	COMPL. DATE	04/03/2003		TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9707 -	9821				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	1						140	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	-0-	19	1			N	-0-						140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12						152	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT						152	
DIMMITT (DELAWARE CONS) CITATION OIL & GAS CORP. TXL -13-				24853 600 154235		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING							
				WELL #:	8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007		TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4870 -	5044				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DIXIELAND (ATOKA, U.) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND 10				25020 250 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982		TOTAL DEPTH	11791	PERF.	16465 -	16535				
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-	
DIXIELAND				WELL #:	1301	RRCID ->	133553	COMPL. DATE	02/05/1990		TOTAL DEPTH	16990	PERF.	16502 -	16508				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-						-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-						-0-	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-	
DIXIELAND 10				WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993		TOTAL DEPTH	16610	PERF.	16490 -	16515				
12	83762 X	59606	-0-	-24156	-0-	-0-	3920	1	55686	2	N	-0-						-0-	
01	76570 X	68578	-0-	-7992	-0-	-0-	3903	1	64675	2	N	-0-						-0-	
02	64400 X	47963	-0-	-16437	-0-	-0-	2546	1	45417	2	N	-0-						-0-	
03	70618 X	70183	-0-	-435	-0-	-0-	3462	1	66721	2	N	-0-						-0-	
04	68340 X	67356	-0-	-984	-0-	-0-	3484	1	63872	2	N	-0-						-0-	
05	68572 X	67712	-0-	-860	-0-	-0-	3439	1	64273	2	N	-0-						-0-	

DIXIELAND (ATOKA, U.) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON															//CONT.// 25020 250 //CONT.// 153438 WELL #: 901															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																													
															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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																						
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																						
SIEVERS															WELL #: 351															RRCID -> 180296															COMPL. DATE 07/19/2000															TOTAL DEPTH 17400															PERF.17144 - 17289														
12	01	02	03	04	*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						713 N	670	-0-	-43	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
DARCY STATE															WELL #: 3201															RRCID -> 188499															COMPL. DATE 11/09/2001															TOTAL DEPTH 10506															PERF.15364 - 15434														
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE															703352 WELL #: 1401															RRCID -> 185267															COMPL. DATE 05/01/2005															TOTAL DEPTH 16470															PERF.16532 - 16540														
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC STATE 71															775854 WELL #: 2															RRCID -> 264576															COMPL. DATE 09/03/2009															TOTAL DEPTH 18010															PERF.17662 - 17910														
12	01	02	03	04	05	153140 X	123295	-0-	-29845	-0-	-0-	1243	1	122052	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						153140 X	119343	-0-	-33797	-0-	-0-	1525	1	117818	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						138320 X	103136	-0-	-35184	-0-	-0-	1356	1	101780	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						128278 X	112545	-0-	-15733	-0-	-0-	1551	1	110994	2	N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						121650 X	NO RPT	-0-	-121650	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
						123287 X	NO RPT	-0-	-123287	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-																																																																						
DOLLARHIDE (YATES) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. P. "A-15"															25188 950 147862 WELL #: 83															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ANDREWS																													
															RRCID -> 170072															COMPL. DATE 05/17/1999															TOTAL DEPTH 6940															PERF. 2768 - 2788																													
12	01	02	03	04	05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						616 N	502	-0-	-114	-0-	-0-	502	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						589 N	500	-0-	-89	-0-	-0-	500	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						570 N	403	-0-	-167	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						
						558 N	444	-0-	-114	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-	-0-																																																																						

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
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	* 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-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-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-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-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-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-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.		621750										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038	
12	3038 #	2891	-0-	-147	-0-	2891 2			N	-0-		-0-
01	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	2856 2			N	-0-		-0-
02	2744 #	2541	-0-	-203	-0-	2541 2			N	-0-		-0-
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855 2			N	-0-		-0-
04	2940 #	1859	-0-	-1081	-0-	1859 2			N	-0-		-0-
*05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)										49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
REYNOLDS-PARKS																			
WELL #: 2										RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476	
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	21 R	3	-0-	-18	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-			
03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-			
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-			
DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
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	6820 #	6648	-0-	-172	-0-	6378	3	270	9	Y	245	201	1			267			
01	7533 R	7533	-0-	-0-	-0-	7219	3	314	9	Y	285	384	1			168			
02	6523 R	6523	-0-	-0-	-0-	6297	3	226	9	Y	205					373			
03	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7047	3	264	9	Y	240	367	1			246			
04	6990 #	5177	-0-	-1813	-0-	5025	3	152	9	Y	138	186	1			198			
05	7223 #	4333	-0-	-2890	-0-	4222	3	111	9	Y	101					299			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																			
WALLIN, H. C.																			
WELL #: 4H										RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091			
12	3957 R	3957	-0-	-0-	-0-	3882	2	75	9	Y	68	67	1			39			
01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4111	2	87	9	Y	79	84	1			34			
02	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	3763	2	76	9	Y	69	82	1			21			
03	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4182	2	122	9	Y	111	73	1			59			
04	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	3893	2	145	9	Y	132	100	1			91			
*05	4136 R	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	Y	100	108	1			83			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																			
MIDLAND FEE																			
WELL #: 2										RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A			
12	1891 #	1326	-0-	-565	-0-	1308	3	18	9	N	16	2	8			134			
01	1891 #	1866	-0-	-25	-0-	1857	3	9	9	N	8	1	8			141			
02	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2224	3	12	9	N	11					152			
03	1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769	3	12	9	N	11					163			
04	1830 #	1787	-0-	-43	-0-	1756	3	31	9	N	28					191			
*05	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					191			
OXY USA WTP LP																			
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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		802	RRCID -> 030480		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11818		- 11906					
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	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		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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		4209	RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/29/1963		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-	
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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP										//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	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-			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-						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 #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/23/1963		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-			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/07/1962		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-			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 11/01/1956		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-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1513	RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/11/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1608	RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/12/1984		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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		507	RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH		N/A 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		905	RRCID -> 030506		COMPL. DATE 08/02/1956		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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		908	RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/28/1963		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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1515	RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		1615	RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH		N/A 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP																				
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836		
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	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 #: 4107		RRCID -> 030511		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 #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/07/1963		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 #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/25/1963		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 #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 05/18/1958		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 #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710		
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 #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 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 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 #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 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 #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135														
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	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	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	1904	3	1235	9	N	1123	861 1	435
01	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	1477	3	1242	9	N	1129	1399 1	165
02	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	1791	3	1033	9	N	939	884 1	220
03	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	1589	3	1152	9	N	1047	950 1	317
04	2777	R	2777	-0-	-0-	-0-	1889	3	888	9	N	807	927 1	197
*05	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	1744	3	1216	9	N	1105	1003 1	299
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)												CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
				WELL #: 2106		RRCID -> 036404		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11904 - 12214		
M	0	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	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 #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		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 #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		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	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	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	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	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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	505	RRCID -> 038871	COMPL. DATE 04/30/1966	TOTAL DEPTH 12250	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	* 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 #:	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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #:	412 U	RRCID -> 041933	COMPL. DATE 05/03/1967	TOTAL DEPTH 13134	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 #:	508	RRCID -> 044154	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 12400	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	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	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	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	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	14B2 EXT	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 #: 2211		RRCID -> 088378		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 13322		PERF.11718 - 11837						
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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 RANCH DEV UNIT		WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896						
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					
12	141422 #	94137	-0-	-47285	-0-	32265	2	58258	3	Y	3285	3286	0			333
						3614	9									
01	126604 #	107889	-0-	-18715	-0-	31275	2	71049	3	Y	5059	5029	0			363
						5565	9									
02	111909 R	111909	-0-	-0-	-0-	30471	2	76776	3	Y	4238	4229	0			372
						4662	9									
03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	27631	2	72340	3	Y	3595	3609	0			358
						3955	9									
04	119402 R	119402	-0-	-0-	-0-	31498	2	83921	3	Y	3621	3612	0			367
						3983	9									
05	122853 #	110032	-0-	-12821	-0-	27818	2	79343	3	Y	2610	2634	0			343
						2871	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-					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)										49B		CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP																					
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159	
M	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-				
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-						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 #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850	
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 #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362	
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 #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341	
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 #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 12170		PERF.12731 - 15257			
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 #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12144 - 15899			
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-				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP										630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616										RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110			
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	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 #: 806										RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285			
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-		
THOMPSON, J. CLEO PARKS										855610		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901	
12	1426 #	1207	-0-	-219	-0-	1207	2				Y	-0-					-0-		
01	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2				Y	-0-					-0-		
02	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				Y	-0-					-0-		
03	1240 #	814	-0-	-426	-0-	814	2				Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	1141	-0-	1141	-0-	1141	2				Y	-0-					-0-		
05	DLQ G-10	1334	-0-	1334	-0-	2475	1334	2			Y	-0-					-0-		
PARKS										WELL #: 2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11629 - 11798	
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 "L" (WOLFCAMP) NAUMANN OIL & GAS, INC. ROADRUNNER										25757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
ROADRUNNER										601025		RRCID -> 184498		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 5249		PERF. 4714 - 4913	
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-		
ROADRUNNER										WELL #: 2		RRCID -> 195533		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5231		PERF. 4694 - 4960	
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-		

DOWNIE (ELLENBURGER) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC DOWNIE, C. R.				25989 500 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	132122 X	127324	-0-	-4798	-0-	127324	2			N	-0-				-0-
01	132122 X	126875	-0-	-5247	-0-	126875	2			N	-0-				-0-
02	116900 X	114410	-0-	-2490	-0-	114410	2			N	-0-				-0-
03	129084 X	124061	-0-	-5023	-0-	124061	2			N	-0-				-0-
04	125030 X	125030	-0-	-0-	-0-	125030	2			N	-0-				-0-
*05	129554 X	129554	-0-	-0-	-0-	129554	2			N	-0-				-0-
DUNE DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. TEXAS CONSOLIDATED #1				26538 001 216378	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-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-
LINN OPERATING, INC. UNIVERSITY				501545 3	RRCID -> 039520	COMPL. DATE 02/18/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B DENY	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-
UNIVERSITY -B-				WELL #: 7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018 - 3140							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
UNIVERSITY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992 - 3006							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES				26794 080 817555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 184886	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8258 - 8300								
12	5304	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-				-0-
01	4971	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-				-0-
02	4696	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-				-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-				-0-
04	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-				-0-
*05	5073	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-				-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) SHA-JAM OPERATING CORP. TXL "HHH"				27746 500 767967	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR			
				WELL #: 2	RRCID -> 174927	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8689	- 8734	
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-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42		54	
EL CINCO (LEONARD, LOWER) MEXCO ENERGY CORPORATION PRICE, RUTH MARY -B-				27946 332 562563	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
				WELL #: 1	RRCID -> 048042	COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122	- 4653	
12	2944 X	2867	-0-	-77	-0-	2717	3	150 9	N	136	179 1		148
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1991	3	156 9	N	142	181 1	5 8	104
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1664	3	112 9	N	102	8 8		198
03	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	1321	3	96 9	N	87	181 1	3 8	101
*04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1449	3	97 9	N	88	4 8		185
05	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	1112	3	149 9	N	135	177 1	10 8	133
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #: 1 T	RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4792	- 4812	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11 9	Y	10			112
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78 9	Y	71	97 1	3 8	83
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	947	3	52 9	Y	47	84 1		46
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	3	24 9	Y	22			68
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	3	55 9	Y	50	81 1		37
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	802	3	50 9	Y	45			82
OLSEN ENERGY INC. PRICE -B-				621750 WELL #: 1	RRCID -> 055449	COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
RAIDER OIL & GAS COMPANY PRICE "2"				688474 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) MEXCO ENERGY CORPORATION PRICE, RUTH MARY "B"				27946 664 562563	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
				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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-	-0-	
02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	
03	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2	N	-0-	-0-	
04	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	
*05	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SIMRAY GP, LLC 784155											
EL SINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459											
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	688	1	3308	2	N	-0-
01	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	513	1	3148	2	N	-0-
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	466	1	2757	2	N	-0-
03	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-
04	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	783	1	2843	2	N	-0-
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	740	1	2648	2	N	-0-
EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464											
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EL SINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616											
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EL SINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384											
12	992 X	972	-0-	-20	-0-	167	1	805	2	N	-0-
01	992 X	893	-0-	-99	-0-	125	1	768	2	N	-0-
02	868 X	792	-0-	-76	-0-	115	1	677	2	N	-0-
03	961 X	944	-0-	-17	-0-	175	1	769	2	N	-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	197	1	716	2	N	-0-
05	961 X	937	-0-	-24	-0-	205	1	732	2	N	-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. FULK, MONTGOMERY			28774 940 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
			WELL #:	4	RRCID ->	060023	COMPL. DATE	10/23/1974	TOTAL DEPTH	13434	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	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-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OXY USA INC. ALLISON, J. E. "3-170"			630591		WELL #:	1	RRCID ->	059528	COMPL. DATE	08/05/1974	TOTAL DEPTH	13630	PERF. N/A							
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALLISON RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A								
12	01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	5807	2				N	-0-						-0-
01	02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	5701	2				N	-0-						-0-
02	03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	-0-	6010	2				N	-0-						-0-
03	04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	6485	2				N	-0-						-0-
04	05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	2				N	-0-						-0-
*05		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6200	2				N	-0-						-0-
OLIVER, L. L.			WELL #:		1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12439 - 12521								
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OLIVER, L. L. UNIT			WELL #:		1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12460 - 12520								
12	01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-						-0-
01	02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2				N	-0-						-0-
02	03	476 N	389	-0-	-87	-0-	-0-	389	2				N	-0-						-0-
03	04	868 N	251	-0-	-617	-0-	-0-	251	2				N	-0-						-0-
04	05	2040 N	255	-0-	-1785	-0-	-0-	255	2				N	-0-						-0-
*05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-						-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC FULK, MONTGOMERY			748011		WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12449 - 12455							
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	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-

EL SINORE (MULTIPAY)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
LONGFELLOW XX 2003															
WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 12468 - 12610															
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	15035 X	14671	-0-	-364	-0-	168 1	14503 2	Y	-0-		-0-			-0-	
01	15035 X	14822	-0-	-213	-0-	144 1	14678 2	Y	-0-		-0-			-0-	
02	13496 X	13389	-0-	-107	-0-	72 1	13317 2	Y	-0-		-0-			-0-	
03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921 2		Y	-0-		-0-			-0-	
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 2		Y	-0-		-0-			-0-	
05	T. A.	15059	-0-	15059	15059	15059 2		Y	-0-		-0-			-0-	
SIMRAY GP, LLC															
EL SINORE ROYALTY CO.															
WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A															
12	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1580 1	7592 2	N	-0-		-0-			-0-	
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1254 1	7692 2	N	-0-		-0-			-0-	
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1261 1	7462 2	N	-0-		-0-			-0-	
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981 1	8726 2	N	-0-		-0-			-0-	
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2236 1	8114 2	N	-0-		-0-			-0-	
05	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	2397 1	8576 2	N	-0-		-0-			-0-	
EL SINORE															
WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
EL SINORE															
WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 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-	
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-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
EL SINORE ROYALTY CO.															
WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)			//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SIMRAY GP, LLC			//CONT.//		784155							
EL SINORE ROYALTY CO.			WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A		
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)					28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OXY USA INC.					630591							
ALLISON, J. E. "3-170"			WELL #:		2D	RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619		
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	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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011							
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #:		1	RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185		
12	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	213	1	3942	2	Y	-0-	-0-
01	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	198	1	3799	2	Y	-0-	-0-
02	3920 X	3685	-0-	-235	-0-	181	1	3504	2	Y	-0-	-0-
03	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201	1	3855	2	Y	-0-	-0-
04	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	195	1	3662	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #:		2	RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312		
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-	-0-
01	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-	-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-	-0-
05	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-	-0-

LA ESCALARA			WELL #:		4801	RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289		
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1441	-0-	-233	-0-	14	1	1427	2	N	-0-	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	2	N	-0-	-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	-0-
05	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-	-0-

LA ESCALERA EAST			WELL #:		4802	RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL SINORE (WOLF CAMP)														CNTY: PECOS	
SIMRAY GP, LLC															
EL SINORE															
//CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707															
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		2480 N	2454	-0-	-26	-0-	423	1	2031	2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2306	-0-	-112	-0-	323	1	1983	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	300	1	1772	2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445	1	1962	2	N	-0-			-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	496	1	1799	2	N	-0-			-0-
*05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	554	1	1981	2	N	-0-			-0-
LAESCALERA															
WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553															
12		3100 N	1744	-0-	-1356	2486	300	1	1444	2	Y	-0-			28
01		3100 N	1746	-0-	-1354	1132	245	1	1501	2	Y	-0-			28
02		2741 N	1609	-0-	-1132	-0-	233	1	1376	2	Y	-0-			28
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	2	Y	-0-			28
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	Y	-0-			28
*05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	360	1	1288	2	Y	-0-			28
LAESCALERA															
WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770															
12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	701	1	3370	2	Y	-0-			36
01		4278 X	4075	-0-	-203	-0-	571	1	3504	2	Y	-0-			36
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	543	1	3213	2	Y	-0-			36
03		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	761	1	3351	2	Y	-0-			36
04		3930 X	3895	-0-	-35	-0-	842	1	3053	2	Y	-0-			36
05		4154 X	3845	-0-	-309	-0-	840	1	3005	2	Y	-0-			36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
EL SINORE CATTLE CO.															
WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814															
12		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
01		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
02		2800 X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
04		2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
LA ESCALERA															
WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022															
12		19902 X	486	-0-	-19416	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01		23684 X	796	-0-	-22888	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02		21000 X	12334	-0-	-8666	-0-	12334	2			N	-0-			-0-
03		23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498	2			N	-0-			-0-
04		20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	20706	2			N	-0-			-0-
*05		20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY ANDREWS				28843 666 172232 WELL #: 115	ASSOCIATED RRCID -> 152974	CAPACITY COMPL. DATE 01/08/1995				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777							
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	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		2	1	7608	3	Y	124	124	0			6
01	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-		136	9	2	1	7734	3	Y	124	124	0	6
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		136	9	2	1	7007	3	Y	125	125	0	6
03	7037 X	6468	-0-	-569	-0-		138	9	2	1	6359	3	Y	97	97	0	6
04	6810 X	4349	-0-	-2461	-0-		107	9	2	1	4312	3	Y	33	33	0	6
05	T. A.	4049	-0-	4049	4049		36	9	1	1	4012	3	Y	33	33	0	6
							36	9									
EMBAR UNIVERSITY				WELL #:	4	RRCID -> 184087	COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209						
12	1023 N	703	-0-	-320	-0-		703	2			N	-0-					21
01	837 N	628	-0-	-209	-0-		628	2			N	-0-					21
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-					21
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-		559	2	287	9	N	261	203	1			79
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		947	2	239	9	N	217	141	1			155
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1206	2	205	9	N	186	289	1			52
EMBAR (YATES) BIG D ENERGY COMPANY UNIVERSITY 24-11				28843 777 069344 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153205	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/1997				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888							
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-		287	3			N	-0-					-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-		270	3			N	-0-					-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-		274	3			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-		297	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 24-11				WELL #:	2	RRCID -> 153210	COMPL. DATE 02/14/1997				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874						
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 5-11				WELL #:	3	RRCID -> 164112	COMPL. DATE 10/17/1997				TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067						
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 5-11				WELL #:	2	RRCID -> 164481	COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054						
12	11 N	4	-0-	-7	-0-		4	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//			28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//			069344											
UNIVERSITY 5-11			WELL #:			1			RRCID -> 164482			COMPL. DATE 05/30/1997			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-			-0-	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-	
03	4	N	1	-0-	-3	-0-			1 3			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-			-0-	
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-						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-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854														
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #:			103			RRCID -> 094624			COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
12	217	N	4	-0-	-213	-0-			4 2			N	-0-			-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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 19-10			WELL #:			1			RRCID -> 129957			COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786		
12	186	N	3	-0-	-183	-0-			3 2			N	-0-			-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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 24-11			WELL #:			1			RRCID -> 129958			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814		
12	93	N	1	-0-	-92	-0-			1 2			N	-0-			-0-	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-	
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-	

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913															
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		403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716															
12		217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738															
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-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 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754															
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-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 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750															
12		341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738															
12		310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772															
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-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 -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2738 - 2902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	589 N	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 20-10															
				WELL #: 1	RRCID -> 131031	COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922					
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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 20-10															
				WELL #: 2	RRCID -> 131032	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839					
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-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 19-10															
				WELL #: 2	RRCID -> 132309	COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809					
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 19-10															
				WELL #: 3	RRCID -> 132310	COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907					
12	248 X	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-	
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 29-10															
				WELL #: 3	RRCID -> 132311	COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746					
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WELL #:		2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2783 - 2972			
TEXAS UNIVERSITY W																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 28-10																	
		WELL #:		2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2803 - 2993					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 32-10																	
		WELL #:		2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751					
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10																	
		WELL #:		4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10																	
		WELL #:		5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771					
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 29-10																	
		WELL #:		2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746					
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 29-10																	
		WELL #:		4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779					
12	496	X	6	-0-	-490	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	X	1	-0-	-251	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990	
								TOTAL DEPTH 2955	
								PERF. 2542 - 2727	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT
12		713 N	13	-0-	-700	-0-	13	2	N
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970	
								PERF. 2593 - 2784	
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925	
								PERF. 2645 - 2842	
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024	
								PERF. 2572 - 2992	
12		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025	
								PERF. 2620 - 2814	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980	
								PERF. 2512 - 2808	
12		372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2	N
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052	
								PERF. 2492 - 3032	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N

EMBAR (YATES) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 28843 777 775854										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
UNIVERSITY "B"										WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93	N		2	-0-	-91	-0-			2	2		N	-0-					-0-
01	62	N	-0-		-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	2	N	-0-		-0-	-2	-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 "C"										WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761	
12	93	N		2	-0-	-91	-0-			2	2		N	-0-					-0-
01	62	N	-0-		-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	2	N	-0-		-0-	-2	-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 "D"										WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775	
12	403	X		5	-0-	-398	-0-			5	2		N	-0-					-0-
01	310	X	-0-		-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-
02	252	X		1	-0-	-251	-0-			1	2		N	-0-					-0-
03	186	X	-0-		-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
04	5	X	-0-		-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
05	5	X	-0-		-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY "E"										WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780	
12	279	X		3	-0-	-276	-0-			3	2		N	-0-					-0-
01	186	X	-0-		-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
02	168	X	-0-		-0-	-168	-0-						N	-0-					-0-
03	124	X	-0-		-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
04	3	X	-0-		-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
05	3	X	-0-		-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"										WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789	
12	775	N		14	-0-	-761	-0-			14	2		N	-0-					-0-
01	527	N	-0-		-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-
02	2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-
03	14	N	-0-		-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	2	N	-0-		-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"										WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2611 - 2832	
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	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-
UNIVERSITY										WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2641 - 2853	
12	558	X		7	-0-	-551	-0-			7	2		N	-0-					-0-
01	403	X	-0-		-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
02	336	X		1	-0-	-335	-0-			1	2		N	-0-					-0-
03	248	X	-0-		-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-
04	7	X	-0-		-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
05	7	X	-0-		-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983						
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	01	31 N	1	-0-	-30	-0-					1 2			N	-0-					-0-
02	03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	06	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	01	155 N	3	-0-	-152	-0-					3 2			N	-0-					-0-
02	03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-								N	-0-					-0-
05	06	0 N	-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	01	93 N	2	-0-	-91	-0-					2 2			N	-0-					-0-
02	03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					-0-
05	06	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	01	31 N	1	-0-	-30	-0-					1 2			N	-0-					-0-
02	03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	06	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	01	434 X	5	-0-	-429	-0-					5 2			N	-0-					-0-
02	03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-								N	-0-					-0-
04	05	252 X	1	-0-	-251	-0-					1 2			N	-0-					-0-
01	02	186 X	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-					-0-
03	04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					-0-
05	06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					-0-
UNIVERSITY KARIN C																				
						WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795						
12	01	682 X	8	-0-	-674	-0-					8 2			N	-0-					-0-
02	03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-								N	-0-					-0-
04	05	392 X	1	-0-	-391	-0-					1 2			N	-0-					-0-
01	02	279 X	-0-	-0-	-279	-0-								N	-0-					-0-
03	04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-								N	-0-					-0-
05	06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-								N	-0-					-0-
UNIVERSITY BECKY B																				
						WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763						
12	01	93 N	2	-0-	-91	-0-					2 2			N	-0-					-0-
02	03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					-0-
05	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202														
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
12	1085 X	4	-0-	-1081	-0-		4 2			N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196 X	1	-0-	-195	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734						
12	465 X	6	-0-	-459	-0-		6 2			N	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280 X	1	-0-	-279	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798						
12	186 N	3	-0-	-183	-0-		3 2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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 #: 43		RRCID -> 245799		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 2572 - 2578						
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	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-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2971 - 3034						
UNIVERSITY 21-10		WELL #: 1														
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-

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS								
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A						
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
CARRUTH, CHRIS		135963														
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	406	-0-	-28	-0-		406	2			N	-0-				-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-		381	2			N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-				-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-				-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-		397	2			N	-0-				-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 -		2933				
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	2			N	-0-				-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-		474	2			N	-0-				-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-		475	2			N	-0-				-0-
03	527 N	417	-0-	-110	-0-		417	2			N	-0-				-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2			N	-0-				-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-		487	2			N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 -		3004				
12	961 N	741	-0-	-220	-0-		741	3			N	-0-				-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	3			N	-0-				-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-				-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-				-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				-0-
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-		729	3			N	-0-				-0-
EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.		009534														
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 -		3080				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-				-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-				-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-				-0-
04	360 N	142	-0-	-218	-0-		142	2			N	-0-				-0-
05	589 N	182	-0-	-407	-0-		182	2			N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 6		RRCID -> 116955		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 2756 -		2953				
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-
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		333767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY AZ		WELL #: 3		RRCID -> 077544		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 2857 -		3061				
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-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.//		333767							
UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID -> 083191		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052		
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	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 AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064		
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	-0-	
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3217	-0-	217	217	3217	2	N	-0-	-0-	
*05	3100 N	3061	-0-	-39	178	3061	2	N	-0-	-0-	
PERMIAN SERVICES CO., LLC		655841									
COWDEN, EMMA		WELL #:		87	RRCID -> 092478		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074		
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 B 36		WELL #:		1	RRCID -> 091987		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157		
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2	Y	-0-	-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	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 M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9300 X	9080	-0-	-220	-0-		9080	2			Y	-0-			-0-
01	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-		7587	2			Y	-0-			-0-
02	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-		7930	2			Y	-0-			-0-
03	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-		10241	2			Y	-0-			-0-
*04	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-		9957	2			Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-

APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A		
12	52669 X	44257	-0-	-8412	-0-		44257	3			Y	-0-			-0-
01	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-		49708	3			Y	-0-			-0-
02	48070 X	48070	-0-	-0-	-0-		48070	3			Y	-0-			-0-
03	44330 X	32906	-0-	-11424	-0-		32906	3			Y	-0-			-0-
04	48090 X	41801	-0-	-6289	-0-		41801	3			Y	-0-			-0-
05	53227 X	52771	-0-	-456	-0-		52771	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	14B DENY	-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-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A		
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3627	3			Y	-0-			-0-
01	3627 X	3290	-0-	-337	-0-		3290	3			Y	-0-			-0-
02	3192 X	2869	-0-	-323	-0-		2869	3			Y	-0-			-0-
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-		3298	3			Y	-0-			-0-
04	3510 X	3373	-0-	-137	-0-		3373	3			Y	-0-			-0-
*05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678	3			Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	19	RRCID ->	067132	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	9345	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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130	
								PERF. 8990 - 9130	
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	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	35983	3	N	-0-
01	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	3	N	-0-
02	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	3	N	-0-
03	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3	N	-0-
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	3	N	-0-
*05	32526 X	32526	-0-	-0-	-0-	32526	3	N	-0-
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8962 - 9100	
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-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149							
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 9084 - 9093	
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4825	2	177 9	N
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N
02	4144 X	3654	-0-	-490	-0-	3474	2	180 9	N
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	3962	2	128 9	N
04	4440 X	3475	-0-	-965	-0-	3399	2	76 9	N
05	4991 X	2352	-0-	-2639	-0-	2265	2	87 9	N
MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	2		N
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460	
								PERF. N/A	
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N
05	2976 X	1399	-0-	-1577	-0-	1399	2		N
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 C		RRCID -> 019769		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446	
								PERF. N/A	
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	2		N
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2		N
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862												
COWDEN, E. W. -A-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148					
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURE			WELL #:		2602	RRCID -> 257348		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9043 - 9250					
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170			
HALLEY, S. M.					165												
12	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-					59
01	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	3			N	-0-					59
02	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	3			N	-0-					59
03	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3			N	-0-					59
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	3			N	-0-					59
*05	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	22338	3			N	-0-					59
HALLEY, S.			WELL #:		11	RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328					
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					7
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					7
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1805	3			Y	-0-					7
03	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3			Y	-0-					7
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3			Y	-0-					7
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					7
HALLEY, S. M.			WELL #:		260	RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319					
12	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	1592	-0-	-1043	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2029	-0-	-239	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 257310		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438							
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
12	8569	X	8569	-0-	-0-	8569	2	N	-0-
01	11284	X	11284	-0-	-0-	11284	2	N	-0-
02	8005	X	8005	-0-	-0-	8005	2	N	-0-
03	7657	X	5815	-0-	-1842	5815	2	N	-0-
04	7410	X	4289	-0-	-3121	4289	2	N	-0-
05	11284	X	3943	-0-	-7341	3943	2	N	-0-
DINERO OPERATING COMPANY		220711							
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140	
12	11940	X	11940	-0-	-0-	11940	3	N	-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	5371	3	N	-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	5363	3	N	-0-
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	9991	3	N	-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	5893	3	N	-0-
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	5174	3	N	-0-
#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A	
12	4867	X	4755	-0-	-112	4755	3	N	-0-
01	4867	X	4760	-0-	-107	4760	3	N	-0-
02	4396	X	3694	-0-	-702	3694	3	N	-0-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	5602	3	N	-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	5509	3	N	-0-
05	4774	X	3810	-0-	-964	3810	3	N	-0-
G P II ENERGY, INC.		292232							
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-	1050		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050		N	NO RPT
SHELL WESTERN E&P		774719							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 22		RRCID -> 019785		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090	
								PERF. 8942 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	30101 X	11897	-0-	-18204	-0-	336 1	11561 2	N	-0-
01	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	364 1	22997 2	N	-0-
02	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	331 1	26235 2	N	-0-
03	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129 1	25643 2	N	-0-
04	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129 1	25643 2	N	-0-
05	INC G-10	21568	-0-	21568	21568	21568 2		N	-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	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	3609 3		Y	-0-
01	4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336 3		Y	-0-
02	3528 X	2688	-0-	-840	-0-	2688 3		Y	-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3		Y	-0-
04	3480 X	3127	-0-	-353	-0-	3127 3		Y	-0-
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2187 3		Y	-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995	
								TOTAL DEPTH 11550	
								PERF. 8960 - 9150	
12	25637 X	24055	-0-	-1582	-0-	24055 3		Y	-0-
01	25079 X	23994	-0-	-1085	-0-	23994 3		Y	-0-
02	22176 X	17479	-0-	-4697	-0-	17479 3		Y	-0-
03	24552 X	24101	-0-	-451	-0-	24101 3		Y	-0-
04	23760 X	21825	-0-	-1935	-0-	21825 3		Y	-0-
05	24056 X	14517	-0-	-9539	-0-	14517 3		Y	-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958	
								TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. N/A	
12	38285 X	27244	-0-	-11041	-0-	27244 3		Y	-0-
01	38285 X	33152	-0-	-5133	-0-	33152 3		Y	-0-
02	34580 X	25279	-0-	-9301	-0-	25279 3		Y	-0-
03	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686 3		Y	-0-
04	32550 X	30296	-0-	-2254	-0-	30296 3		Y	-0-
05	T. A.	20966	-0-	20966	20966	20966 3		Y	-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959	
								TOTAL DEPTH 9435	
								PERF. N/A	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3		Y	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		Y	-0-
05	T. A.	136	-0-	136	136	136 3		Y	-0-
BROWN-ALTMAN		CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999	
								TOTAL DEPTH 11535	
								PERF. 9020 - 9219	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974 - 9165	
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	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-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 L	RRCID -> 019823	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 11446	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-
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-	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-
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-	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-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 U	RRCID -> 019801	COMPL. DATE 05/09/1972	TOTAL DEPTH 11446	PERF. 8911 - 11438	
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-
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-	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 (FUSSELMAN) OXY USA WTP LP COWDEN, S.			//CONT.// 28961 497 630555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #:		1	RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		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	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-
SHELL WESTERN E&P BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"			774719 WELL #:		5	RRCID -> 211018		COMPL. DATE 00/00/1908		TOTAL DEPTH 11495		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	T. A.	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 (MISS.) APACHE CORPORATION COWDEN, E.W.			28961 657 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #:		8	RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) APACHE CORPORATION HENDRICK OPERATING AREA -D-			28961 675 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #:		2	RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
12	14B DENY	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-
EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN			28961 700 129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
			WELL #:		1	RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 11229 - 11314					
12	5084 X	3355	-0-	-1729	-0-	3316	2	39	9	N	35						215
01	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3613	2	88	9	N	80	190	1				105
02	6860 X	4108	-0-	-2752	-0-	3994	2	114	9	N	104						209
03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1				109
04	7350 X	4000	-0-	-3350	-0-	3933	2	67	9	N	61						170
05	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3469	2	103	9	N	94	184	1				80
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE			147862 WELL #:		2601	RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF. 11028 - 11127					
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1590	2	24	9	Y	22	34	1				27
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12						39
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	2	14	9	Y	13						52
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626	2	9	9	Y	8	38	1				22
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3017	2	18	9	Y	16						38
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1521	2	12	9	Y	11	33	1				16

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL	DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177		
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	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	1207	3			N	-0-			87
01	1302 X	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-			87
02	1232 X	985	-0-	-247	-0-	985	3			N	-0-			87
03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-			87
04	1320 X	912	-0-	-408	-0-	912	3			N	-0-			87
05	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-			87

HALLEY, S.		WELL #:		13	RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343		
12	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	2168	3			N	-0-			178
01	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	3			N	-0-			178
02	2352 N	2149	-0-	-203	-0-	2149	3			N	-0-			178
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			178
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			178
*05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-			178

MAXWELL "18"		WELL #:		1	RRCID -> 174840		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467	
12	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1835	3	96	9	N	87	177 1		173
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1831	3	89	9	N	81			254
02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1674	3	101	9	N	92	184 1		162
03	1953 X	1872	-0-	-81	-0-	1776	3	96	9	N	87			249
04	1890 X	1355	-0-	-535	-0-	1307	3	48	9	N	44			293
05	1953 X	737	-0-	-1216	-0-	736	3	1	9	N	1	170 1		124

HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11560		
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			168
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			168
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			168
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	62	3	30	9	N	27			195
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			195
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			195

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL	DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016		
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	3	31	9	N	28			145
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	974	3	43	9	N	39			184
02	1232 N	848	-0-	-384	-0-	845	3	3	9	N	3			187
03	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1014	3	37	9	N	34			221
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8	174 1		55
*05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37			92

MAXWELL "23"		WELL #:		3	RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11372 - 11416		
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4799	3	37	9	N	34			196
01	3937 X	3197	-0-	-740	-0-	3197	3			N	-0-			196
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2			198
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11			209
04	4680 X	3213	-0-	-1467	-0-	3206	3	7	9	N	6			215
05	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	4420	3	21	9	N	19	182 1		52

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465		
12	5487 X	2834	-0-	-2653	-0-	2806	3	28	9	N	25			61
01	5487 X	1842	-0-	-3645	-0-	1835	3	7	9	N	6			67
02	4956 X	3643	-0-	-1313	-0-	3643	3			N	-0-			67
03	5487 X	5378	-0-	-109	-0-	5371	3	7	9	N	6			73
04	5310 X	3568	-0-	-1742	-0-	3550	3	18	9	N	16			89
*05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5374	3	10	9	N	9			98

EMPEROR (SIMPSON)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
MAXWELL "18"																			
//CONT.// 28961 700 148113																			
WELL #: 3										RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418			
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	6696 X	5518	-0-	-1178	-0-	5499	3	19	9	Y	17	137	1		38				
01	6448 X	5581	-0-	-867	-0-	5546	3	35	9	Y	32				70				
02	5768 X	5010	-0-	-758	-0-	4951	3	59	9	Y	54				124				
03	5921 X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10				134				
04	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	5234	3			Y	-0-				134				
05	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5352	3	31	9	Y	28	123	1		39				

EMPEROR "24"										WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313	
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-				123				
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5330	3	3	9	N	3				126				
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-				126				
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-				126				
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-				126				
*05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-				126				

HALLEY, S. M.										WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11425	
12	10881 X	978	-0-	-9903	-0-	970	3	8	9	N	7				194				
01	10664 X	732	-0-	-9932	-0-	718	3	14	9	N	13				207				
02	9632 X	379	-0-	-9253	-0-	379	3			N	-0-				207				
03	10106 X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-				207				
04	4350 X	194	-0-	-4156	-0-	194	3			N	-0-				207				
05	992 X	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-				207				

EMPEROR (WADDELL-OIL)										28961 781 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION																			
HENDRICK OPERATING AREA -B-										WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083	
12	2728 N	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			Y	-0-				-0-				
01	2418 N	1650	-0-	-768	-0-	1650	3			Y	-0-				-0-				
02	2296 N	1531	-0-	-765	-0-	1531	3			Y	-0-				-0-				
03	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-				-0-				
04	3000 N	2531	-0-	-469	111	2531	3			Y	-0-				-0-				
05	T. A.	2318	-0-	2318	2429	2318	3			Y	-0-				-0-				

CIMAREX ENERGY CO.										153438				CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE										WELL #: 2		RRCID -> 133602		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10750 - 10832	
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-				
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-				
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-				
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-				
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-				
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-				

HENDRICK, IDA & T. J.										WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138	
12	4402 X	3683	-0-	-719	-0-	1860	1	1823	2	N	-0-				100				
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1800	1	2712	2	N	-0-				100				
02	3864 X	3332	-0-	-532	-0-	1680	1	1652	2	N	-0-				100				
03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1	1632	2	N	4	4	8		100				
						4	9												
04	4380 X	4328	-0-	-52	-0-	1800	1	2528	2	N	-0-				100				
05	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	1860	1	2647	2	N	-0-				100				

EMPEROR (WADDELL-OIL)				//CONT.//	28961 781	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
MCCABE				WELL #:	1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.	10870 - 10970					
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	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		3341	2		4	9	N	4					229	
01	2945 X	2596	-0-	-349	-0-		2596	2				N	-0-					229	
02	2660 X	2348	-0-	-312	-0-		2348	2				N	-0-					229	
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844	2				N	-0-					229	
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		3532	2				N	-0-					229	
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-		2782	2				N	-0-					229	
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	1364 N	933	-0-	-431	-0-		870	2		63	9	Y	57	120	1			73	
01	1333 N	948	-0-	-385	-0-		906	2		42	9	Y	38					111	
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1220	2		58	9	Y	53					164	
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1332	2		74	9	Y	67	121	1			110	
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1282	2		52	9	Y	47					157	
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-		1295	2		36	9	Y	33	136	1			54	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
MAXWELL 18				WELL #:	2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL	DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112					
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-		818	3		10	9	Y	9	47	1			17	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		760	3		20	9	Y	18					35	
02	644 N	442	-0-	-202	-0-		428	3		14	9	Y	13					48	
03	713 N	452	-0-	-261	-0-		449	3		3	9	Y	3					51	
04	690 N	405	-0-	-285	-0-		405	3				Y	-0-					51	
05	496 N	427	-0-	-69	-0-		403	3		24	9	Y	22	47	1			26	
DINERO OPERATING COMPANY					220711														
BROWN ALTMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210					
12	403 X	197	-0-	-206	-0-		180	3		17	9	N	15					169	
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-		858	3		2	9	N	2					171	
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-		559	3		4	9	N	4					175	
*03	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667	3				N	-0-					175	
04	840 X	571	-0-	-269	-0-		571	3				N	-0-					175	
05	868 X	450	-0-	-418	-0-		450	3				N	-0-					175	
EMPEROR (WOLFCAMP)					28961 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752														
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292					
12	2695 N	1493	-0-	-1202	-0-		1493	2				Y	-0-					-0-	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2				Y	-0-					-0-	
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2				Y	-0-					-0-	
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2				Y	-0-					-0-	
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	2				Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
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-	

EMPEROR (WOLFCAMP)													CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P															
HALLEY, S. M. "B"															
//CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY															
774719															
WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-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-
EMPEROR (YATES)													CNTY: WINKLER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2															
28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
144535															
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656															
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-				-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-				-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1															
WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677															
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2		N	-0-				-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	2		N	-0-				-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2		N	-0-				-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-				-0-
BROWN ALTMAN "D"															
WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550															
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552															
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-				-0-
BROWN ALTMAN "E" A/C 2															
WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526															
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-				-0-
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-				-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2		N	-0-				-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535										
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510					
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	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	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	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	-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		RRCID ->		019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A					
VEST -A-		WELL #:		1										
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			46
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			46
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			46
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10		56
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	717	3	23	9	N	21		77
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	723	3	13	9	N	12		89

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID ->		035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A					
HALLEY, S. M.		WELL #:		35										
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-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID ->		138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399					
COWDEN, E. W.		WELL #:		6										
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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200		RRCID ->		134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605					
COWDEN, E. W.		WELL #:		15										
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612		
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-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-	-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A 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	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 #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A 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	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-
NMR ENERGY LLC				611609						
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-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-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		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	T. A.	-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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.//		611609														
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 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		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-					-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-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-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:		5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-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-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #:		1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #:		4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		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	T. A.	-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-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
NMR ENERGY LLC		//CONT.//		611609								
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 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-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
COWDEN, E. W.		WELL #: C 4				RRCID -> 019702		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528		
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-
COWDEN -37-		WELL #:		2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520		
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680		
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	21
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	724	3	N	2	21
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	21
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	21
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	21
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	21
COWDEN -37-		WELL #:		1		RRCID -> 128610		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470						
COWDEN -37-		WELL #:		3	RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684	
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	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984						
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 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-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368	
12	930 #	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-	92
01	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	92
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	92
03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	92
04	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	92
*05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	92
JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130	
12	868 #	331	-0-	-537	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
01	868 #	510	-0-	-358	-0-	510 2		Y	-0-	-0-
02	784 #	476	-0-	-308	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741 2		Y	-0-	-0-
04	720 #	696	-0-	-24	-0-	696 2		Y	-0-	-0-
*05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
ICE BROTHERS, INC.				421790						
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544	
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	258 3	15 9	N	14	163
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	227 3	28 9	N	25	188
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	316 3	19 9	N	17	205
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	76 3	21 9	N	19	224
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	296 3	21 9	N	19	66
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386 3	24 9	N	22	88
EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596						
LINEBERRY 35		WELL #:		1	RRCID -> 158561		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054	
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-

EVERTS (PENNSYLVANIAN) XTO ENERGY INC. HALEY UNIT														CNTY: WINKLER	
//CONT.// 29739 610 945936 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2497	2	114	9	N	104				250
01	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2252	2	127	9	N	115	193	1		172
02	2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2129	2	77	9	N	70				242
03	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2376	2	73	9	N	66				308
*04	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	1873	2	114	4	N	82	189	1		201
						90	9								
*05	2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	998	2	288	4	N	62	195	1		68
						68	9								

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684															
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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562															
12	31775 X	31585	-0-	-190	-0-	31445	2	140	9	Y	127	139	1		159
01	33976 X	28949	-0-	-5027	-0-	28770	2	179	9	Y	163	140	1		182
02	30688 X	30489	-0-	-199	-0-	30350	2	139	9	Y	126	142	1		166
03	33976 X	32996	-0-	-980	-0-	32996	2			Y	-0-	138	1		28
*04	32880 X	26594	-0-	-6286	-0-	25075	2	1519	4	Y	-0-				28
*05	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	11472	2	3308	4	Y	-0-	18	1		10

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216															
12	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	23133	2	53	9	Y	48	52	1		59
01	22754 X	10446	-0-	-12308	-0-	10379	2	67	9	Y	61	52	1		68
02	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23367	2	52	9	Y	47	53	1		62
03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24616	2			Y	-0-	52	1		10
*04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	22295	2	1362	4	Y	-0-				10
*05	INC G-10	20488	-0-	20488	20488	15646	2	4841	4	Y	1	7	1		4
						1	9								

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657															
12	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			Y	-0-				1
01	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			Y	-0-				1
02	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			Y	-0-				1
03	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	15975	2	253	9	Y	230	185	1		46
04	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	14278	2	219	9	Y	199				245
05	15531 X	12260	-0-	-3271	-0-	12073	2	187	9	Y	170	168	1	1 8	246

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128															
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-

EVERTTS (SILURIAN)				29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
HALEY				WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622						
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	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-

HALEY, J.				WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
12	79205 X	79191	-0-	-14	-0-	79191	3			N	-0-					-0-
01	79205 X	79064	-0-	-141	-0-	79064	3			N	-0-					-0-
02	72498 X	72498	-0-	-0-	-0-	72498	3			N	-0-					-0-
03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	3			N	-0-					-0-
04	76650 X	65405	-0-	-11245	-0-	65405	3			N	-0-					-0-
05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696						
HALEY UNIT				WELL #: 1												
12	30504 X	28421	-0-	-2083	-0-	28421	2			Y	-0-					1
01	30504 X	27721	-0-	-2783	-0-	27721	2			Y	-0-					1
02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	2			Y	-0-					1
03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			Y	-0-					1
*04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30245	2	1847	4	Y	-0-					1
*05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	31043	2	9606	4	Y	-0-					1

HALEY 18				WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
12	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13655	2	1	9	N	1			1	8	-0-
01	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
*04	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	12826	2	783	4	N	-0-					-0-
*05	INC G-10	15105	-0-	15105	-0-	11535	2	3570	4	N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
APACHE CORPORATION				027200												
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457						
12	14B DENY	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-

FELMONT (STRAWN)				30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146												
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 (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26				31907 475 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
WELL #:				1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11879	-	12036					
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	4030	X	2430	-0-	-1600	-0-	-0-	227	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2586	-0-	-297	-0-	-0-	221	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	-0-	220	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	-0-	120	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY -35-					WELL #:	1	RRCID -> 176378	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.11879	-	12108			
12	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	-0-	230	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	-0-	219	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	-0-	231	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1774	-0-	-986	-0-	-0-	115	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS "38"					WELL #:	1	RRCID -> 178713	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11968	-	12102			
12	6479	X	3259	-0-	-3220	-0-	-0-	304	1	2955	2	N	-0-					15
01	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	-0-	310	1	3327	2	N	-0-					15
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	-0-	298	1	2889	2	N	-0-					15
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	-0-	316	1	3626	2	N	-0-					15
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4014	2	N	-0-					15
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"					WELL #:	1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL	DEPTH	12174	PERF.11932	-	12052			
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47					WELL #:	1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11990	-	12145			
12	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	-0-	206	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	-0-	181	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	-0-	151	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	-0-	152	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	-0-	123	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 48					WELL #:	1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12002	-	12040			
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	-0-	152	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1662	-0-	-970	-0-	-0-	156	1	1506	2	N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1044	-0-	-696	-0-	-0-	68	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY -35-					WELL #:	2	RRCID -> 183506	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.11920	-	12037			
12	4929	X	3933	-0-	-996	-0-	-0-	367	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	-0-	377	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4057	-0-	-31	-0-	-0-	380	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	-0-	260	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS "38"												CNTY: CULBERSON						
//CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 172232																		
WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120																		
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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
01	02	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	113	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	03	1316 N	1133	-0-	-183	-0-	-0-	106	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	05	1290 N	866	-0-	-424	-0-	-0-	56	1	810	2	N	-0-					-0-
		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26												WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020						
12	01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	-0-					86
01	02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2195	2	N	-0-					86
02	03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2028	2	N	-0-					86
03	04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2476	2	N	-0-					86
04	05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	N	-0-					86
		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1												WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216						
12	01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	02	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	-0-	300	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	03	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	-0-	301	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	05	3600 X	2463	-0-	-1137	-0-	-0-	160	1	2303	2	N	-0-					-0-
		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 24												WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272						
12	01	3038 X	1441	-0-	-1597	-0-	-0-	134	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	02	3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	-0-	137	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	03	2744 X	1304	-0-	-1440	-0-	-0-	122	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	04	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	-0-	115	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	05	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	-0-	87	1	1259	2	N	-0-					-0-
		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48												WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167						
12	01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	N	-0-					-0-
01	02	1085 N	994	-0-	-91	-0-	-0-	85	1	909	2	N	-0-					-0-
02	03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	951	2	N	-0-					-0-
03	04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	964	2	N	-0-					-0-
04	05	960 N	708	-0-	-252	-0-	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26												WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970						
12	01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	4057	2	N	111	167	1			159
								122	9									
01	02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	3391	2	N	149					308
								164	9									
02	03	924 X	-0-	-0-	-924	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	-0-					308
		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	249	9				226	167	1			367
04	05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	31	314	1			84
								34	9									
		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FORD (WOLFCAMP)			//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232											
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:		1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12030	- 12146			
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		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-			-0-
01		682 N	636	-0-	-46	-0-	-0-	54	1	582	2	N	-0-			-0-
02		588 N	378	-0-	-210	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-			-0-
03		837 N	604	-0-	-233	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-			-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	820	2	N	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:		2	RRCID ->	189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12084	- 12190			
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-			-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	N	-0-			-0-
02		560 N	559	-0-	-1	-0-	-0-	52	1	507	2	N	-0-			-0-
03		806 N	640	-0-	-166	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-			-0-
04		660 N	415	-0-	-245	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY "38"			WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3555	- 3575			
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-

RAMSEY 14			WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345	- 11362			
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1558	2	N	-0-			1
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-			1
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			1
03		1705 N	2	-0-	-1703	-0-	-0-	2	2			N	-0-			1
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			1
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25			WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732	- 14346			
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2124	-0-	-976	-0-	-0-	181	1	1943	2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2015	-0-	-785	-0-	-0-	189	1	1826	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	2238	-0-	-25	-0-	-0-	179	1	2059	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1523	-0-	-547	-0-	-0-	99	1	1424	2	N	-0-			-0-
05		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100)					31913 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: CULBERSON				
FINLEY RESOURCES, INC.					268602											
CULBERSON "V" FEE			WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574	- 3586			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100)														CNTY: CULBERSON			
KIMLAR OIL COMPANY, INC.																	
TXL 27																	
WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020																	
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 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)														CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED																	
DALE																	
WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246																	
12	0 W	4064	-0-	4064 B	27763	4009	2	55	9	N	50				165		
01	0 W	3618	-0-	3618 B	31381	3582	2	36	9	N	33				198		
02	42360	73380	-0-	31020 B	62401	72835	2	545	9	N	495				693		
03	198960 X	136559	-0-	-62401	-0-	136006	2	553	9	N	503				1196		
*04	141744 X	141744	-0-	-0-	-0-	141350	2	394	9	N	358	1106	1		448		
*05	106170 X	106170	-0-	-0-	-0-	106084	2	86	9	N	78	331	1		195		
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC																	
TAYLOR-STATE 110-28																	
WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
*04	SHUT IN	5145	-0-	5145	5145	1584	1	3561	4	N	-0-	-0-			-0-		
05	SHUT IN	361	-0-	361	5506	35	1	326	4	N	-0-	-0-			-0-		
CIMAREX ENERGY CO.																	
OWL DRAW 12 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081																	
12	23033 #	867	-0-	-22166 B	-34053	87	1	779	3	N	1				142		
						1	9										
01	22475 #	84	-0-	-22391 B	-56444	62	1	22	9	N	20				162		
02	15204 #	116	-0-	-15088 B	-71532	107	1	9	9	N	8	128	1		42		
03	14539 X	464	-0-	-14075	-0-	265	1	199	9	N	181				223		
04	9450 X	6550	-0-	-2900	-0-	394	1	5896	3	N	236	197	1		262		
						260	9										
*05	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	328	400	1		190		
						361	9										
DUST COMMANDER "26" STATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899																	
12	12958 N	9693	-0-	-3265 B	-21520	9427	3	266	9	N	242	186	1		301		
01	11191 N	10478	-0-	-713 B	-21520	10272	3	206	9	N	187	181	1		307		
02	9464 N	9175	-0-	-289 B	-21520	8962	3	213	9	N	194	177	1		324		
03	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11813	3	278	9	N	253	396	1		181		
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10316	3	240	9	N	218	159	1		240		
05	10478 X	8199	-0-	-2279	-0-	8050	3	149	9	N	135	191	1		184		
WHIRLAWAY '38' STATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392																	
12	20522 #	16137	-0-	-4385 B	-9419	15884	3	253	9	N	230	191	1		217		
01	19964 #	16626	-0-	-3338 B	-12757	16329	3	297	9	N	270	189	1		298		
02	18032 #	16910	-0-	-1122 B	-13879	16606	3	304	9	N	276	178	1		396		
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	19466	3	299	9	N	272	593	1		75		
04	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18256	3	261	9	N	237				312		
*05	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20026	3	287	9	N	261	372	1		201		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SUPER SAVER 30 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 260853		COMPL.	DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521				
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	20615 #	11591	-0-	-9024 B	-40440		11437	3	154	9	Y		140	141	1			16	
01	19778 #	12669	-0-	-6809 B	-47249		12783	3	186	9	Y		169	136	1			49	
02	12628 #	11111	-0-	-1517 B	-48766		10938	3	173	9	Y		157	151	1			55	
03	11594 X	3453	-0-	-8141	-0-		3405	3	48	9	Y		44	83	1			16	
04	12540 X	6136	-0-	-6404	-0-		6082	3	54	9	Y		49	42	1			23	
05	12958 X	9643	-0-	-3315	-0-		9533	3	110	9	Y		100	57	1			66	

DIXIELAND 10				WELL #:	1H	RRCID -> 263338		COMPL.	DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208				
12	1116 N	834	-0-	-282 B	-21554		281	1	7	4	N		496	758	1			474	
							546	9											
01	961 N	656	-0-	-305 B	-21554		171	1	145	2	N		309	373	1	2	8	408	
							340	9											
02	1484 N	810	-0-	-674 B	-21554		402	1	408	9	N		371	400	1			379	
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		860	1	2663	2	N		463	387	1			455	
							509	9											
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		741	1	11	4	N		339	406	1			388	
							373	9											
*05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-		789	1	5777	2	N		407	1	8			794	
							448	9											

NORTHERN DANCER 10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264877		COMPL.	DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484				
12	98120	9094	-0-	-89026 B	238618		8137	3	957	9	N		870	569	1			488	
01	90295	17474	-0-	-72821 B	165797		16066	3	1408	9	N		1280	1129	1			639	
02	73599	17783	-0-	-55816 B	109981		16377	3	1406	9	N		1278	1540	1			377	
03	131395 X	21414	-0-	-109981	-0-		19731	3	1683	9	N		1530	1490	1			417	
04	24937 X	24937	-0-	-0-	-0-		23162	3	1775	9	N		1614	1689	1			342	
*05	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-		28679	3	1614	9	N		1467	1374	1			435	

BIG BROWN "30" FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 265346		COMPL.	DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041				
12	0 W	21017	-0-	21017 B	536232		20632	3	385	9	N		350	377	1			397	
01	0 W	35576	-0-	35576 B	571808		34729	3	847	9	N		770	754	1			413	
02	0 W	27301	-0-	27301 B	599109		26632	3	669	9	N		608	973	1			48	
03	623101 X	23992	-0-	-599109	-0-		23331	3	661	9	N		601	389	1			260	
04	34440 X	33747	-0-	-693	-0-		32916	3	831	9	N		755	769	1			246	
*05	39866 X	39866	-0-	-0-	-0-		1003	1	37942	3	N		837	773	1			310	
							921	9											

DARK STAR 21 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 265694		COMPL.	DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579				
12	0 W	27167	-0-	27167 B	978545		23816	3	3351	9	N		3046	2927	1			561	
01	0 W	35509	-0-	35509 B	1014054		31440	3	4069	9	N		3699	3515	1			745	
*02	74915	35763	-0-	-39152 B	974902		31944	3	3819	9	N		3472	3655	1	1	8	561	
*03	1011689 X	36787	-0-	-974902	-0-		33307	3	3480	9	N		3164	2672	1	6	8	1047	
*04	38610 X	30331	-0-	-8279	-0-		27798	3	2533	9	N		2303	2890	1			460	
*05	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-		37345	3	3543	9	N		3221	3037	1			644	

BIG SKY 55-16				WELL #:		RRCID -> 266794		COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 12578				
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
JET PILOT 24 FEE			WELL #:		RRCID -> 267227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9306 - 12460		
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- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-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											
TRAIL BOSS				WELL #: 404H		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10330 - 13585			
12	55583	42165	-0-	-13418 B	980484	39275	3	2890 9	N	2627	2350 1		668		
01	51150	40500	-0-	-10650 B	969834	37589	3	2911 9	N	2646	2689 1		625		
02	41692	35050	-0-	-6642 B	963192	32421	3	2629 9	N	2390	2564 1		451		
03	999979 X	36787	-0-	-963192	-0-	33397	3	700 4	N	2445	2414 1		482		
						2690	9								
04	42300 X	34537	-0-	-7763	-0-	32095	3	2442 9	N	2220	1989 1		713		
05	42160 X	32718	-0-	-9442	-0-	30342	3	2376 9	N	2160	2346 1		527		
FORT STOCKTON				32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200											
AUSTIN COLLEGE				WELL #: 9A		RRCID -> 125355		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3124 - 3277			
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-		
01	682 #	598	-0-	-84	-0-	598	2		N	-0-			-0-		
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-		
03	589 #	370	-0-	-219	-0-	370	2		N	-0-			-0-		
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-		
05	589 #	284	-0-	-305	-0-	284	2		N	-0-			-0-		
AUSTIN COLLEGE				WELL #: 10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061 - 3176			
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-		
01	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-		
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-		
03	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			-0-		
04	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			-0-		
05	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2		N	-0-			-0-		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002											
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271			
12	186 #	28	-0-	-158	-0-	2	1	26 9	Y	24	24 1		7		
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	112	2	34 9	Y	31	29 1		9		
02	168 #	53	-0-	-115	-0-	2	1	51 9	Y	46	43 1		12		
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	2	1	72 2	Y	55	55 1		12		
						61	9								
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	29	2	10 9	Y	9	19 1		2		
*05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	2	1	175 2	Y	56	39 1		19		
						62	9								

FORT STOCKTON			//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		252002														
FORT STOCKTON UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 139215			COMPL. DATE 05/13/1991			TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3060 - 3294				
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		558 #	30	-0-	-0-	-528		-0-		4 1	26 9	Y	Y	24	24 1	1			7
01		527 #	-0-	-0-	-0-	-527		-0-				Y	Y	23	24 1	1			6
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	26 9	Y	Y	24	24 1	1			6
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-		-0-		4 1	196 2	Y	Y	27	27 1	1			6
										30 9									
04		523 R	523	-0-	-0-	-0-		-0-		4 1	488 2	Y	Y	28	27 1	1			7
										31 9									
05		513 R	513	-0-	-0-	-0-		-0-		4 1	478 2	Y	Y	28	25 1	1			10
										31 9									
GENESIS EXPLORATION LLC					300193														
STATE A/C 101			WELL #:		2	RRCID -> 019864			COMPL. DATE 05/08/1959			TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	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		1984 #	-0-	-0-	-0-	-1984		-0-				N	N	2					136
01		2128 R	2128	-0-	-0-	-0-		-0-		2124 2	4 9	N	N	4					140
02		1792 #	7	-0-	-0-	-1785		-0-		6 2	1 9	N	N	1					141
03		1612 #	1555	-0-	-0-	-57		-0-		1553 2	2 9	N	N	2					143
04		2853 R	2853	-0-	-0-	-0-		-0-		2839 2	14 9	N	N	13					156
05		2139 #	1430	-0-	-0-	-709		-0-		1423 2	7 9	N	N	6					162
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-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	N	NO RPT					-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)					32216 475	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099														
SMITH, MYRON A. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 169993			COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH		4935	PERF. 4454 - 4658				
12		1426 #	765	-0-	-0-	-661		-0-		725 2	40 9	N	N	36					82
01		1271 #	478	-0-	-0-	-793		-0-		376 2	102 9	N	N	93					175
02		868 #	453	-0-	-0-	-415		-0-		414 2	39 9	N	N	35					210
03		1147 #	419	-0-	-0-	-728		-0-		419 2		N	N	-0-					210
04		1110 #	368	-0-	-0-	-742		-0-		368 2		N	N	-0-					210
05		775 #	292	-0-	-0-	-483		-0-		292 2		N	N	-0-					210

OIL AND GAS DIVISION

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	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	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251 2	1	9	N	1			79	
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-			79	
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			79	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2			N	-0-			79	
*04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			79	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			79	
SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3223 - 3671	
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	436 2	25	9	N	23			41	
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2			N	-0-			41	
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2			N	-0-			41	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2			N	-0-			41	
*04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2			N	-0-			41	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41	
KIDD STATE				WELL #:	1	RRCID ->	078212	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3296 - 3751	
12	109 N	108	-0-	-1 B	-0-	108 2			N	-0-			-0-	
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			-0-	
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-			-0-	
*04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
VOLLMAR SECTION 35				WELL #:	2	RRCID ->	079717	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3429 - 3470	
12	268 N	252	-0-	-16 B	-0-	251 2	1	9	N	1			79	
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-			79	
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			79	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2			N	-0-			79	
*04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			79	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			79	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-	
FOUR C (YATES)				32344 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
GRAY, NELLE				WELL #:	10	RRCID ->	097006	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1075 - 1103	
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-			-0-	
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-			-0-	
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-	
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FRYSK FARM (DEVONIAN) ENERGEN RESOURCES CORPORATION THOMASON "D"				33154 200 252002	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK												
				WELL #:	1	RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	10602	-	10612									
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	01	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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
DANIEL UNIT "3"				WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.	10534	-	10710									
12	01	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-	
JURECEK "D"				WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	9924	-	10640									
12	01	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-	
JURECEK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10474	-	10518									
12	01	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-	
DANIEL "7"				WELL #:	1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9892	-	10610									
12	01	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-	

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)												CNTY: GLASSCOCK	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
HOELSCHER, F. J. "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561													
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 N	820	-0-	-48	-0-	820 3						290	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3						290	
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700 3						290	
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	648 3						290	
04	840 N	565	-0-	-275	-0-	565 3						290	
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 3						290	
HOELSCHER, F. J. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10550 - 10564													
12	1643 N	998	-0-	-645	-0-	998 3						98	
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491 3						98	
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3						98	
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3						98	
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3						98	
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966 3						98	
SUNDOWN ENERGY LP													
FRYSK													
WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618													
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1340 2	32 9	N				118	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1253 2	25 9	N				141	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1182 2	28 9	N				166	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1207 2	28 9	N				191	
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1182 2	44 9	N				73	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				73	
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC													
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				-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
FUHRMAN-MASCHO (YATES)													
CITATION OIL & GAS CORP.													
KING, E. F.													
WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
ENERGEN RESOURCES CORPORATION													
LOCKHART & BROWN 14													
WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024													
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-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				//CONT.//	252002													
THORNBERRY 18				WELL #:	1	RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3008	-	3030			
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	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2				N	-0-					-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2				N	-0-					-0-
02	1428 X	1111	-0-	-317	-0-		1111	2				N	-0-					-0-
03	1581 X	552	-0-	-1029	-0-		552	2				N	-0-					-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2				N	-0-					-0-
05	1302 X	815	-0-	-487	-0-		815	2				N	-0-					-0-
THORNBERRY 18				WELL #:	2	RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH		4745	PERF. 3009	-	3031			
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-
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:	1	RRCID -> 248421		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH		4250	PERF. 3038	-	3054			
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	T. A.	-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-
THORNBERRY 23				WELL #:	2	RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH		4720	PERF. 3038	-	3058			
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-
THORNBERRY "18"				WELL #:	3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH		4725	PERF. 2990	-	3020			
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2				N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2				N	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2				N	-0-					-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-		187	2				N	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2				N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2				N	-0-					-0-
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:	2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH		4755	PERF. 3030	-	3065			
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-
THORNBERRY 18				WELL #:	4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH		4730	PERF. 2846	-	3032			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2				N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2				N	-0-					-0-
03	217 N	88	-0-	-129	-0-		88	2				N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2				N	-0-					-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-		121	2				N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
SILVER				WELL #:		1		RRCID -> 061487		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2827 - 3015			
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	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-	
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-	
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-	
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-	
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-	
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-	

THORNBERRY "C"				WELL #:		1		RRCID -> 079536		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 3002 - 3045			
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-	
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-	
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-	
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-	

DEEP ROCK				WELL #:		1		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 2806 - 2890			
12	14B2 EXT	-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-	

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011													
BROWN-PARKER				WELL #:		1		RRCID -> 096145		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 2891 - 3078			
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	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-	

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	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	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)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
BROWN ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088														
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		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-
PARKER D														
WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074														
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-
PARKER C														
WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119														
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	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-
ANITA														
WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125														
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
C.C. CITIES SERVICE B														
WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127														
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	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-
MUNGER NIX A														
WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134														
12	14B DENY	-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-
MUNGER NIX A														
WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138														
12	14B DENY	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3104 - 3125	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 3113 - 3133	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3094 - 3110	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730	
								PERF. 3054 - 3078	
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-
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731	
								PERF. 3060 - 3082	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
LEONA E		WELL #: 1		RRCID -> 254920		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4795	
								PERF. 3090 - 3111	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785	
								PERF. 3091 - 3111	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LOCKHART		WELL #:		2	RRCID -> 254922		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3098 - 3119	
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	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-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID -> 254924		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3097 - 3112	
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	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-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID -> 255166		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 3086 - 3109	
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	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 KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 255171		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3064 - 3086	
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	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-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112	
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	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-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086	
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-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID -> 255176		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3076 - 3096	
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	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)										CAPACITY										CNTY: ANDREWS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										//CONT.// 33176 850 748011										ASSOCIATED									
KNIGHT ET AL										WELL #: 2										RRCID -> 255181									
COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH 7046										PERF. 3068 - 3092									
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	01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							N		-0-						-0-								
02	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854																			
UNIVERSITY 34										WELL #: 3										RRCID -> 099168									
COMPL. DATE 02/27/1982										TOTAL DEPTH 4485										PERF. 2854 - 3048									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-								
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-								
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-								
04	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-								
05	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-								
JONES, RC										WELL #: 9										RRCID -> 252301									
COMPL. DATE 06/23/2009										TOTAL DEPTH 4162										PERF. 2936 - 2956									
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21							N		-0-						-0-								
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21							N		-0-						-0-								
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21							N		-0-						-0-								
04	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21							N		NO RPT						-0-								
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21							N		-0-						-0-								
OLSEN ET AL										WELL #: 2										RRCID -> 254270									
COMPL. DATE 05/27/2009										TOTAL DEPTH 4803										PERF. 3063 - 3086									
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
KUYKENDALL, J. W.										WELL #: 1										RRCID -> 254273									
COMPL. DATE 05/27/2009										TOTAL DEPTH 4475										PERF. 3001 - 3022									
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
SUN										WELL #: 1										RRCID -> 254282									
COMPL. DATE 05/27/2009										TOTAL DEPTH 4700										PERF. 2994 - 3014									
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10										RRCID -> 254505		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 3068 - 3078			
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	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	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-				
EHRIG, ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 254507		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 3069 - 3091	
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-				
BOYD										WELL #: 2		RRCID -> 254508		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3063 - 3085	
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-				
GINDORF										WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074	
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-				
SEIDEL ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 254513		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3024 - 3046	
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-				
FUHRMAN B										WELL #: 2		RRCID -> 254514		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 3035 - 3051	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
WT FORD										WELL #: 6		RRCID -> 254519		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2718 - 2969	
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-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
THORNBERRY 13A														
WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030														
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	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
KUYKENDALL, J. W.														
WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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 NWS														
WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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 7														
WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
ASHTON														
WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
MACFARLANE														
WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054														
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-
STATE AW														
WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156														
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	-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						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				//CONT.//		775854											
CITIES				WELL #:		1Y	RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039	-	3059				
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-						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	-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	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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
UNIVERSITY 6N																	
				WELL #:		1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066	-	3087				
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	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-
GOWENS, J. W.																	
				WELL #:		12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806	-	2986				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES)										33238 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854									
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
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	14B	DENY	-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-
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
12	14B	DENY	-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-
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A	
12	14B	DENY	-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-
UNIVERSITY "YY"										WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4361 - 4402	
12	T. A.		90	-0-	90	143	71	2	19	9	Y	17	20	1					11
01	201 X		58	-0-	-143	-0-	58	2			Y	-0-							11
02	56 X		56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-							11
03	64 X		64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2							13
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT							13
05	T. A.		28	-0-	28	28	27	2	1	9	Y	1							13
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)										33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.										945936									
WILSON, H. M. "A"										WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133		PERF. 2989 - 3084	
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-
G-M (PENN.)										33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION										252002									
CADENHEAD, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A	
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3	3	8					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-							-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2			N	-0-							-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9	N	240	240	8					-0-
04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-							-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-							-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002													
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* 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-
G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A								
12		11222 X	10434	-0-	-788	-0-	81 1	10352	2	N		1	1	8			-0-
							1 9										
01		11222 X	10110	-0-	-1112	-0-	75 1	10035	2	N		-0-					-0-
02		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	73 1	10336	2	N		-0-					-0-
03		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	70 1	10636	2	N		1	1	8			-0-
							1 9										
04		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	73 1	11846	2	N		1	1	8			-0-
							1 9										
*05		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	81 1	12216	2	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.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441								
12		1395 N	1029	-0-	-366	-0-	1003 1	26 9	N		24						74
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324 2	25 9	N		23						97
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1585 2	41 9	N		37						134
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1703 2	35 9	N		32						166
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1442 2	46 9	N		42						208
05		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1473 2	25 9	N		23	153	1				78
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								
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			
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
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	186 #	21	-0-	-165	-0-	19	2	2	9	Y	9
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	8
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	5
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	7
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	4
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732			
12	186 #	42	-0-	-144	-0-	9	2	33	9	Y	141
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9	Y	130
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	9	2	32	9	Y	77
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125	9	Y	114
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	23	2	80	9	Y	107
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	2	36	9	Y	62
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574			
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	790	3	55	9	N	109
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	850	3	44	9	N	149
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	816	3	40	9	N	185
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	225
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	919	3	47	9	N	268
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	947	3	42	9	N	121
XTO ENERGY INC.		945936									
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532			
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2588	3	204	9	N	135
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2594	3	196	9	N	135
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2369	3	199	9	N	135
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2645	3	198	9	N	135
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2574	3	399	9	N	135
05	2511 N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	135
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK	
BRECK OPERATING CORP.		089974									
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337			
12	1705 N	1701	-0-	-4 B	-0-	1692	2	9	9	N	51
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1705	2	23	9	N	72
02	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1543	2	21	9	N	91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1711	2	20	9	N	109
04	1650 N	1645	-0-	-5 B	-0-	1633	2	12	9	N	120
05	1705 N	1673	-0-	-32 B	-0-	1663	2	10	9	N	129

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK														
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839														
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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334														
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-			43
01	1581 N	1470	-0-	-111 B	-0-	1470	2			N	-0-			43
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	2			N	-0-			43
04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			43
05	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	1400	2			N	-0-			43
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061														
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395														
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-
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-
ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350														
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-
ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356														
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-
ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386														
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-
COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061														
ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 -	4331					
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	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-	
ENDURING FREEDOM				WELL #:	10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2384 -	2398					
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-	
COLUMBIA 7				WELL #:	8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2356 -	2370					
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-	
GIB MILLWEE OIL, INC.				34639 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE									
STOKER, MARY K.				569339															
				WELL #:	2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	N/A						
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-							-0-	
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-							-0-	
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-							-0-	
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-							-0-	
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-							-0-	
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-							-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	14B DENY	-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-	
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-	-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-	

GIRVINTEX (QUEEN)												CAPACITY			CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.												//CONT.// 35092 333 NON-ASSIGNED											
REED												//CONT.// 216899											
WELL #: 3												RRCID -> 056320			COMPL. DATE 09/06/1973			TOTAL DEPTH 1161 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	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 "U"												WELL #: 1			RRCID -> 058033			COMPL. DATE 03/20/1974			TOTAL DEPTH 1240 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.F.S												WELL #: 1			RRCID -> 176397			COMPL. DATE 03/20/1975			TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170		
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.												490300											
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-					
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY												923063											
SULVAN												WELL #: 1			RRCID -> 055294			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A		
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3				N	-0-					-0-					
01	1147	N	764	-0-	-383	-0-	764	3				N	-0-					-0-					
02	1064	N	617	-0-	-447	-0-	617	3				N	-0-					-0-					
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-					-0-					
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3				N	-0-					-0-					
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3				N	-0-					-0-					

GIRVINTEX (QUEEN) WILBANKS, BRUCE A. COMPANY OGDEN										//CONT.// 923063		35092 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:										1		RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		1182 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	*	AMT	EOM BALANCE	
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-			469		3			N	-0-			-0-	
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-			765		3			N	-0-			-0-	
02		448 N	265	-0-	-183	-0-			265		3			N	-0-			-0-	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-			558		3			N	-0-			-0-	
04		750 N	500	-0-	-250	-0-			500		3			N	-0-			-0-	
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-			552		3			N	-0-			-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON										35092 400 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:										302		RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 1294 - 1306	
12		496 N	253	-0-	-243	-0-			253		3			N	-0-			-0-	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-			455		3			N	-0-			-0-	
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333		3			N	-0-			-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-			301		3			N	-0-			-0-	
04		450 N	407	-0-	-43	-0-			407		3			N	-0-			-0-	
*05		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471		3			N	-0-			-0-	

WILSON										WELL #:		102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH		4820 PERF. 1296 - 1356	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	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-			

MGR RESOURCES WOODWARD										563344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:										1 L		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH		1879 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	

OLSEN ENERGY INC. OGDEN										621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:										3		RRCID -> 212873		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 1386 - 1404	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-			661		2			N	-0-			-0-	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-			626		2			N	-0-			-0-	
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	-0-			507		2			N	-0-			-0-	
03	651 N	482	-0-	-169	-0-	-0-			482		2			N	-0-			-0-	
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	-0-			473		2			N	-0-			-0-	
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-			568		2			N	-0-			-0-	

GIRVIN "A"										WELL #:		1		RRCID -> 215319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 1327 - 1358	
12	961 N	72	-0-	-889	-0-	-0-			72		2			N	-0-			182			
01	1302 N	566	-0-	-736	-0-	-0-			566		2			N	-0-			182			
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-			896		2			N	-0-			182			
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-			1243		2			N	-0-			182			
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-			565		2			N	-0-			182			
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-			1197		2			N	-0-			182			

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)										//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.										//CONT.//		621750									
WOODWARD "4"										WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365		
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		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-				
01		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-				
02		896 N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					-0-				
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-				
04		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					-0-				
*05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-				
OGDEN										WELL #:		2	RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402		
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-				
01		961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					-0-				
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-				
03		899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-				
04		810 N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-				
*05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-				
OGDEN ESTATE										WELL #:		4	RRCID -> 225838		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 - 1418		
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-				
ARCO "75"										WELL #:		1	RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388		
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-				
01		1271 N	777	-0-	-494	-0-	777	2			N	-0-					-0-				
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-				
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-				
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-				
*05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-				
GIRVINTEX (YATES)												35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION												027200									
GIRVIN "A"										WELL #:		2 U	RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194		
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-				
MGR RESOURCES												563344									
WOODWARD										WELL #:		1 U	RRCID -> 075475		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH	1879	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-				

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950							
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392	
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	01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-
01	02	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-
02	03	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 2	N	-0-
03	04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
04	05	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
CINNABAR ENERGY, LTD.		153508							
FASKEN "22"		WELL #: 1RE		RRCID -> 236582		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830							
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
RAWHIDE CAPITAL LLC		694853							
RAWHIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 10575 - 11690	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES														
THOMPSON, J. CLEO 855610														
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450														
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	* 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-
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														
12	1054 N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531														
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-
DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492														
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	3	3 8		-0-
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484														
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 17256 - 17436														
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				35652 062 172232 WELL #: V 15	ASSOCIATED RRCID -> 045561	CAPACITY COMPL. DATE 01/26/1952	TOTAL DEPTH	6257	PERF. N/A	CNTY: ECTOR							
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	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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R135		RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH		6626	PERF. 5384	-	5777			
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	T. A.		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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R155		RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5378	-	5530			
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	T. A.		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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R 12		RRCID -> 155115	COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH		6265	PERF. 5350	-	5771			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013																	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155		RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5360	-	6281			
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1790	3	196	9	Y	178	178	0			1
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1563	3	185	9	Y	168	168	0			1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1279	3	140	9	Y	127	127	0			1
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1453	3	149	9	Y	135	135	0			1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1396	3	141	9	Y	128	128	0			1
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1767	3	156	9	Y	142	142	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T141		RRCID -> 167592	COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH		8518	PERF. 5640	-	5660			
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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													CNTY: ECTOR									
//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232 WELL #: C 3													ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 169502													COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5585 - 5715					
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	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	T. A.	14B DENY	14B DENY		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5474 - 5676	
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	T. A.	14B DENY	14B DENY		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					6			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455	
12	01	02	03	04	*05	2234 X	2205 X	2030 N	2261 N	2211 N	2319 N		7 1	156	156	0			9			
													172 9									
													6 1	169	169	0			9			
													186 9									
													5 1	148	148	0			9			
													163 9									
													6 1	157	157	0			9			
													173 9									
													6 1	150	150	0			9			
													165 9									
													6 1	165	165	0			9			
													182 9									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT													617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775	
12	01	02	03	04	05	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT		Y	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
GOLDSMITH (GRAYBURG) BURLESON PETROLEUM, INC. JESSIE B													35652 496 109255 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
RRCID -> 181508													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890					
12	01	02	03	04	05	1519 N	1395 N	1792 N	1423 N	1581 N	1674 N		N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			
													N	-0-					-0-			

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			-0-
01	4495 X	4390	-0-	-105	-0-	4390	3			-0-
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			-0-
03	3627 X	1593	-0-	-2034	-0-	1593	3			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					-0-
CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A	
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	Y	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	3	Y	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-	-0-
CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A	
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	Y	-0-	-0-
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	Y	-0-	-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	Y	-0-	-0-
03	2356 N	1598	-0-	-758	-0-	1598	3	Y	-0-	-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	Y	-0-	-0-
*05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	Y	-0-	-0-
CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-	-0-
02	63 N	-0-	-0-	-63	-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-
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
WIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-	-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739				
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	01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3			N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3			N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A				
12	01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
04		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3			N	-0-			-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717				
12	01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3			N	-0-			-0-
01		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 3			N	-0-			-0-
02		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 3			N	-0-			-0-
03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3			N	-0-			-0-
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3			N	-0-			-0-
*05		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		13956		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623				
12	01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			N	-0-			-0-
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			N	-0-			-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-			-0-
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
*05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 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	01	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-

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	01	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		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) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT										35652 682 617544		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
WELL #: 94										RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 3946 - 3960				
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	62 #	5	-0-	-57	-0-		5	2			Y	-0-							-0-	
01	62 #	7	-0-	-55	-0-		7	2			Y	-0-							-0-	
02	56 #	55	-0-	-1	-0-		55	2			Y	-0-							-0-	
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-							-0-	
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-							-0-	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-							-0-	
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) ALLEDER INC. EMBRY										35653 444 013296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN -A-										054618		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A		
12	403 N	263	-0-	-140	-0-		263	3			Y	-0-							25	
01	403 N	34	-0-	-369	-0-		34	3			Y	-0-							25	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-		72	3			Y	-0-							25	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			Y	-0-							25	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3			Y	-0-							25	
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			Y	-0-							25	
BC OPERATING, INC. GRAYBURG GAS UNIT XIII										058893		RRCID -> 036021		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 4130		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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-							-0-	
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-						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-	
GRAYBURG GAS UNIT -V-										WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 4002 - 4016		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-							-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-							-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			N	-0-							-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-							-0-	
04	180 N	72	-0-	-108	-0-		72	3			N	-0-							-0-	
05	217 N	109	-0-	-108	-0-		109	3			N	-0-							-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)			//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BC OPERATING, INC.			//CONT.// 058893														
GRAYBURG GAS UNIT IX			WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3918 - 3938						
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-					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-
GRAYBURG GAS UNIT XI			WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4010 - 4108						
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAYBURG GAS UNIT X			WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 3888 - 4022						
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-
BRECK OPERATING CORP.			089974														
BLAKENEY 32			WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108				
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	62	-0-	-620	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
CLYDE -B-			WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A						
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)												CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
CLYDE -B-															
//CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 172232															
WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064															
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	930 N	453	-0-	-477	-0-	453	3			Y	-0-				-0-
01	713 N	370	-0-	-343	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
03	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
WIGHT, L. E.															
WELL #: 251726 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	8	-0-	8	33	8	3			N	-0-				-0-
01	33 X	-0-	-0-	-33	-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-
MERIT ENERGY COMPANY															
ECTOR -AU- FEE															
WELL #: 561136 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				41
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-	6	7		35
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-				35
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				35
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-				35
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				35
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT															
WELL #: 617544 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918															
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC															
WIGHT -6- GAS UNIT															
WELL #: 741977 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				25
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				25
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				25
TCO RESOURCES, INC.															
TXL															
WELL #: 840313 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	98	85	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	3			Y	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										CAPACITY		CNTY: ECTOR							
VANGUARD PERMIAN, LLC																			
KLOH -D-																			
WELL #: 1										RRCID -> 035608		COMPL. DATE 03/02/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A			
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	837 N	829	-0-	-8	-0-			829 2			N	-0-						-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 2			N	-0-						-0-	
02	784 N	722	-0-	-62	-0-			722 2			N	-0-						-0-	
03	837 N	702	-0-	-135	-0-			702 2			N	-0-						-0-	
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-			815 2			N	-0-						-0-	
05	806 N	776	-0-	-30	-0-			776 2			N	-0-						-0-	
GRAYBURG GAS UNIT XIV										WELL #: 1		RRCID -> 040123		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/21/2013 - P&A 03-21-2013									
YUCCA ENERGY, INC.										950335									
FOREST										WELL #: 1		RRCID -> 173006		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3848 - 4040	
12	744 N	514	-0-	-230	-0-			514 3			N	-0-						-0-	
01	713 N	215	-0-	-498	-0-			215 3			N	-0-						-0-	
02	672 N	631	-0-	-41	-0-			631 3			N	-0-						-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-			682 3			N	-0-						-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-			822 3			N	-0-						-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-			918 3			N	-0-						-0-	
FOREST										WELL #: 2		RRCID -> 176383		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 3848 - 4048	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 3			N	-0-						-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 3			N	-0-						-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-			2 3			N	-0-						-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)										35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.										008716									
SPECK										WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3729 - 3741	
12	310 X	277	-0-	-33	-0-			277 2			N	-0-						23	
01	310 X	253	-0-	-57	-0-			253 2			N	-0-						23	
02	280 X	248	-0-	-32	-0-			248 2			N	-0-						23	
03	310 X	254	-0-	-56	-0-			254 2			N	-0-						23	
04	270 X	222	-0-	-48	-0-			222 2			N	-0-						23	
05	279 X	208	-0-	-71	-0-			208 2			N	-0-						23	
SPECK										WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3710 - 3728	
12	248 X	222	-0-	-26	-0-			222 2			N	-0-						-0-	
01	248 X	172	-0-	-76	-0-			172 2			N	-0-						-0-	
02	224 X	207	-0-	-17	-0-			207 2			N	-0-						-0-	
03	248 X	156	-0-	-92	-0-			156 2			N	-0-						-0-	
04	210 X	119	-0-	-91	-0-			119 2			N	-0-						-0-	
05	217 X	120	-0-	-97	-0-			120 2			N	-0-						-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)			//CONT.//			35653 832	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.			//CONT.//			008716													
SPECK			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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					-0-	
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2				N	-0-					-0-	
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
JULENA			WELL #:			1	RRCID -> 180538			COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848						
12	930	X	573	-0-	-357	-0-	573	2				N	-0-					-0-	
01	775	X	685	-0-	-90	-0-	685	2				N	-0-					-0-	
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-					-0-	
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-					-0-	
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-					-0-	
*05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-					-0-	
BC OPERATING, INC.			058893																
BLAKENEY B. H. "G"			WELL #:			1Q	RRCID -> 158374			COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795						
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-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232																
BLAKENEY, B. H. "E"			WELL #:			4	RRCID -> 171965			COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800						
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3				N	-0-					14	
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3				N	-0-					14	
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3				N	-0-					14	
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3				N	-0-					14	
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3				N	-0-					14	
*05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3				N	-0-					14	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710															
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914															
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	653 X	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6	138	1		20
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7				27
02	644 X	514	-0-	-130	-0-	506	2	8	9	N	7				34
03	713 X	545	-0-	-168	-0-	530	2	15	9	N	14				48
*04	690 X	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-				48
05	651 X	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-				48

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812															
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				25
01	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				25
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				25
03	1519 X	599	-0-	-920	-0-	599	2			N	-0-				25
*04	1470 X	1056	-0-	-414	-0-	1056	2			N	-0-				25
05	1519 X	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-				25

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867															
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848															
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734															
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-

OXY USA WTP LP 630555															
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)			//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
XTO ENERGY INC.					945936													
EL SAPO "16"			WELL #:		1		RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3982 - 3998					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) 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-						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-

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					
12	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3				Y	-0-					26
01	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	3				Y	-0-					26
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3				Y	-0-					26
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-					26
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3				Y	-0-					26
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				Y	-0-					26

COWDEN "A"			WELL #:		3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3924 - 4146					
12	3658	X	2366	-0-	-1292	-0-	2366	3				Y	-0-					46
01	3162	X	307	-0-	-2855	-0-	307	3				Y	-0-					46
02	2856	X	645	-0-	-2211	-0-	645	3				Y	-0-					46
03	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3				Y	-0-					46
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3				Y	-0-					46
*05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3				Y	-0-					46

COWDEN "A"			WELL #:		4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3908 - 4070					
12	3658	X	2365	-0-	-1293	-0-	2365	3				Y	-0-					71
01	3131	X	307	-0-	-2824	-0-	307	3				Y	-0-					71
02	2828	X	645	-0-	-2183	-0-	645	3				Y	-0-					71
03	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3				Y	-0-					71
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3				Y	-0-					71
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3				Y	-0-					71

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	#	194	-0-	-85 B	-482	194	3				Y	-0-					-0-
01	310	#	216	-0-	-94 B	-576	216	3				Y	-0-					-0-
02	280	#	121	-0-	-159 B	-735	121	3				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583	CANCELLED UNDERAGE ->				-152									
03	186	#	128	-0-	-58 B	-641	128	3				Y	-0-					-0-
04	210	#	134	-0-	-76 B	-717	134	3				Y	-0-					-0-
05	217	#	184	-0-	-33 B	-750	184	3				Y	-0-					-0-

BROCK, J.					095367													
DEN -A-			WELL #:		2		RRCID -> 022857		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 8580		PERF. N/A					
12	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-2732						N	-0-					-0-
01	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-3817						N	-0-					-0-
02	0	#	1010	-0-	-1010 B	-2807	1010	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2807														
03	0	#	980	-0-	980 B	-1827	980	2				N	-0-					-0-
04	0	#	913	-0-	913 B	-914	913	2				N	-0-					-0-
05	0	#	855	-0-	855 B	-59	855	2				N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
BROCK, J. //CONT.// 095367														
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
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 #	-0-	-0-	-31 B	-198					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-229					N	-0-			-0-
02	79 R	308	-0-	229 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	245 R	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*04	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*05	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-107					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-138					N	-0-			-0-
02	0 #	23	-0-	23 B	-115	23	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -13														
03	0 #	28	-0-	28 B	-74	28	2			N	-0-			-0-
04	0 #	57	-0-	57 B	-17	57	2			N	-0-			-0-
*05	40 R	57	-0-	17 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133														
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1														
12	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
04	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
*05	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
CONDOR OPERATING CO. 170450 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A														
CUMMINS -12- WELL #: 1														
12	868 #	1049	-0-	181 B	-647	1049	2			Y	-0-			-0-
01	992 #	1100	-0-	108 B	-539	1100	2			Y	-0-			-0-
02	980 #	1011	-0-	31 B	-508	1011	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -303														
03	1085 #	1050	-0-	-35 B	-240	1050	2			Y	-0-			-0-
04	1050 #	927	-0-	-123 B	-363	927	2			Y	-0-			-0-
05	1085 #	860	-0-	-225 B	-588	860	2			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	T. A.	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 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
FRANK -B- WELL #: 24														
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	T. A.	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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 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	1581 #	1613	-0-	32 B	-847	1613	3		N	-0-				-0-
01	1612 #	1626	-0-	14 B	-833	1626	3		N	-0-				-0-
02	1456 #	1463	-0-	7 B	-826	1463	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-826								
03	1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560	3		N	-0-				-0-
04	1560 #	1468	-0-	-92 B	-144	1468	3		N	-0-				-0-
05	1612 #	1470	-0-	-142 B	-286	1470	3		N	-0-				-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
12	2430 R	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3		N	-0-				-0-
01	2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3		N	-0-				-0-
02	2128 R	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3		N	-0-				-0-
04	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-1050				N	-0-				-0-
*05	1262 R	2312	-0-	1050 B	-0-	2312	3		N	-0-				-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
12	9176 #	9783	-0-	607 B	-72	9783	3		Y	-0-				-0-
01	10576 R	10648	-0-	72 B	-0-	10648	3		Y	-0-				-0-
02	9561 R	9561	-0-	-0- B	-0-	9561	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	9797 R	9797	-0-	-0- B	-0-	9797	3		Y	-0-				-0-
04	8430 #	-0-	-0-	-8430 B	-8430				Y	-0-				-0-
05	8711 #	9874	-0-	1163 B	-7267	9874	3		Y	-0-				-0-
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A														
12	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-				-0-
01	690 R	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-				-0-
02	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	651 #	554	-0-	-97 B	-97	554	3		N	-0-				-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-727				N	-0-				-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1378				N	-0-				-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A														
12	0 #	1518	-0-	1518 B	-1977	1518	3		Y	-0-				-0-
01	1550 #	1500	-0-	-50 B	-2027	1500	3		Y	-0-				-0-
02	1400 #	1386	-0-	-14 B	-2041	1386	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-394	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1647								
03	1550 #	1541	-0-	-9 B	-403	1541	3		Y	-0-				-0-
04	1470 #	1503	-0-	33 B	-370	1503	3		Y	-0-				-0-
05	1550 #	1523	-0-	-27 B	-397	1523	3		Y	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B													CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																				
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965													TOTAL	DEPTH	4240	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	868 #	881	-0-		13 B	-1103		881	3				Y	-0-					-0-	
01	868 #	890	-0-		22 B	-1081		890	3				Y	-0-					-0-	
02	784 #	741	-0-		-43 B	-1124		741	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-43	CANCELLED UNDERAGE ->					-1081									
03	868 #	754	-0-		-114 B	-157		754	3				Y	-0-					-0-	
04	870 #	566	-0-		-304 B	-461		566	3				Y	-0-					-0-	
05	899 #	590	-0-		-309 B	-770		590	3				Y	-0-					-0-	

EMBAR					WELL #:	45	RRCID ->	049985	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL	DEPTH	4322	PERF.	4144	-	4198			
12	2852 #	-0-	-0-		-2852 B	-9873							Y	-0-					-0-	
01	2852 #	1	-0-		-2851 B	-12724		1	3				Y	-0-					-0-	
02	2576 #	-0-	-0-		-2576 B	-15300							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-14195	CANCELLED UNDERAGE ->					-1105									
03	248 #	-0-	-0-		-248 B	-14443							Y	-0-					-0-	
04	1 #	1	-0-		-0- B	-14443		1	3				Y	-0-					-0-	
05	1 #	-0-	-0-		-1 B	-14444							Y	-0-					-0-	

RANT					WELL #:	2	RRCID ->	135210	COMPL. DATE	04/14/1965	TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	4116	-	4144			
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-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40911 01/13/2011																				

EMBAR UNIVERSITY					WELL #:	1	RRCID ->	167292	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL	DEPTH	5358	PERF.	3944	-	5230			
12	1333 #	863	-0-		-470 B	-5867		863	2				N	-0-					3	
01	1240 #	772	-0-		-468 B	-6335		772	2				N	-0-					3	
02	1092 #	981	-0-		-111 B	-6446		981	2				N	-0-					3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3104	CANCELLED UNDERAGE ->					-3342									
03	1054 #	959	-0-		-95 B	-3199		959	2				N	-0-		3	1		-0-	
04	900 #	-0-	-0-		-900 B	-4099							N	-0-					-0-	
05	1085 #	125	-0-		-960 B	-5059		125	2				N	-0-					-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005															
COWDEN, J. F.					WELL #:	21 U	RRCID ->	032982	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL	DEPTH	6280	PERF.	4004	-	4034			
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	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

JONES, CHARLES E., JR.					441020															
COWDEN, R. B. 1					WELL #:	1	RRCID ->	019442	COMPL. DATE	07/23/1947	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
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-															
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-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR												
JONES, CHARLES E., JR. //CONT.// 441020																						
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A																						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
OXY USA WTP LP CUMMINS-P										630555												
										WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
12	14B DENY	-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-
SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A										748744												
										WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
12	11 #	4	-0-	-7	B	-8213		4	3						N	-0-						-0-
01	11 #	6	-0-	-5	B	-8218		6	3						N	-0-						-0-
02	8 #	8	-0-	-0-	B	-8218		8	3						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1053 CANCELLED UNDERAGE -> -7165																						
03	4 #	29	-0-	25	B	-1028		29	3						N	-0-						-0-
04	6 #	13	-0-	7	B	-1021		13	3						N	-0-						-0-
05	8 #	7	-0-	-1	B	-1022		7	3						N	-0-						-0-
UNIVERSITY -29-										WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
12	930 #	1116	-0-	186	B	-1329		1116	3						N	-0-						44
01	961 #	1111	-0-	150	B	-1179		1111	3						N	-0-						44
02	952 #	960	-0-	8	B	-1171		960	3						N	-0-						44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -1100																						
03	1116 #	1081	-0-	-35	B	-106		1081	3						N	-0-						44
04	1080 #	975	-0-	-105	B	-211		975	3						N	-0-						44
05	1116 #	849	-0-	-267	B	-478		849	3						N	-0-						44
UNIVERSITY -20-										WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
12	682 #	870	-0-	188	B	-438		867	3		3	9	N		3							199
01	682 #	844	-0-	162	B	-276		820	3		24	9	N		22							221
02	616 #	731	-0-	115	B	-161		720	3		11	9	N		10		151	1				80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																						
03	868 #	798	-0-	-70	B	-231		783	3		15	9	N		14							94
04	840 #	699	-0-	-141	B	-372		691	3		8	9	N		7							101
05	868 #	770	-0-	-98	B	-470		756	3		14	9	N		13							114
UNIVERSITY -19-										WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 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-	B	-0-									N	NO RPT						-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR				
STANOLIND OPERATING LLC										813995							
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2										WELL #:	1 C	RRCID -> 032440	COMPL. DATE 02/11/1964	TOTAL DEPTH 8614	PERF. N/A		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		651 #	539	-0-	-112 B		-196	539 3			N	-0-					-0-
01		651 #	580	-0-	-71 B		-267	580 3			N	-0-					-0-
02		588 #	532	-0-	-56 B		-323	532 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-63									
03		651 #	565	-0-	-86 B		-346	565 3			N	-0-					-0-
04		630 #	522	-0-	-108 B		-454	522 3			N	-0-					-0-
05		589 #	674	-0-	85 B		-369	674 3			N	-0-					-0-
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID -> 216725	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 4012 - 4313		
12		744 #	666	-0-	-78 B		-387	665 3	1 9	N		1					195
01		744 #	543	-0-	-201 B		-588	539 3	4 9	N		4					199
02		672 #	718	-0-	46 B		-542	715 3	3 9	N		3					202
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-350	CANCELLED UNDERAGE ->		-192									
03		775 #	712	-0-	-63 B		-413	709 3	3 9	N		3					205
04		750 #	680	-0-	-70 B		-483	677 3	3 9	N		3					208
05		806 #	668	-0-	-138 B		-621	666 3	2 9	N		2					210
SUNDOWN ENERGY LP										829482							
SCHARBAUER										WELL #:	1	RRCID -> 056318	COMPL. DATE 08/26/1973	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A		
12		1023 #	1012	-0-	-11 B		-1158	984 2	28 9	N		25					323
01		1023 #	743	-0-	-280 B		-1438	719 2	24 9	N		22					345
02		868 #	939	-0-	71 B		-1367	909 2	30 9	N		27	171 1				201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-304	CANCELLED UNDERAGE ->		-1063									
03		1023 #	485	-0-	-538 B		-842	475 2	10 9	N		9	156 1				54
*04		990 #	643	-0-	-347 B		-1189	617 2	26 9	N		24					78
*05		1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B		-2212			N		NO RPT					78
TACOR RESOURCES INC										834330							
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-
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)										35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.										144535							
WEST GOLDSMITH UNIT										WELL #:	1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	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	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		825 R	825	-0-	-0-		-0-	825 3			N	-0-					-0-
01		825 R	825	-0-	-0-		-0-	825 3			N	-0-					-0-
02		728 #	717	-0-	-11		-0-	717 3			N	-0-					-0-
03		806 #	704	-0-	-102		-0-	704 3			N	-0-					-0-
04		801 R	801	-0-	-0-		-0-	801 3			N	-0-					-0-
05		806 #	783	-0-	-23		-0-	783 3			N	-0-					-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 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	1302 #	985	-0-	-317	-0-	975	2	10	9	N	9	175	1	27
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1352	2	15	9	N	14			41
02	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1135	2	15	9	N	14			55
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10			65
04	1350 #	1233	-0-	-117	-0-	1222	2	11	9	N	10			75
05	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1248	2	13	9	N	12			87
GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000														
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
MTN ENERGY INC 518942														
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 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-
SABRE OPERATING, INC. 742261														
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372														
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
*05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			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				
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	3000 N	9828	-0-	6828	139330	9767	3	61	9	N	55					462	
*10	3100 N	9872	-0-	6772	146102	9813	3	59	9	N	54	323	1			193	
*11	3000 N	9430	-0-	6430	152532	9361	3	69	9	N	63					256	
*12	3100 N	11332	-0-	8232	160764	11248	3	84	9	N	76					332	
01	3100 N	11099	-0-	7999	168763	11030	3	69	9	N	63	154	1			241	
02	2800 N	8762	-0-	5962	174725	8703	3	59	9	N	54					295	
*03	3100 N	11194	-0-	8094	182819	11125	3	69	9	N	63					358	
04	3000 N	10852	-0-	7852	190671	10791	3	61	9	N	55	159	1			254	
*05	3100 N	1436	-0-	-1664	189007	1370	3	66	9	N	60					314	
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	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-	
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-	
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-	
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-	
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-	
*05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-	
J.F. MOORE UNIT NO. 1					WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056 - 17280				
12	15190 X	14665	-0-	-525	-0-	14665	2			N	-0-					-0-	
01	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-	
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-	
03	14787 X	14743	-0-	-44	-0-	14743	2			N	-0-					-0-	
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-	
*05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1					WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16722 - 16886				
12	14074 X	13660	-0-	-414	-0-	13660	2			N	-0-					-0-	
01	13981 X	13598	-0-	-383	-0-	13598	2			N	-0-					-0-	
02	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-	
03	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-	
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-	
*05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	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	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-	
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-	
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-	
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-	
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-	
05	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-	
PRICE, AUBREY					WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.18060 - 19781				
12	13764 X	13457	-0-	-307	-0-	13457	2			N	-0-					-0-	
01	14384 X	13720	-0-	-664	-0-	13720	2			N	-0-					-0-	
02	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-	
03	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-	
04	13590 X	12747	-0-	-843	-0-	12747	2			N	-0-					-0-	
*05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)												CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
P.B.M. UNIT																
//CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 147862																
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273																
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	EOM BALANCE
12		30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	2			N	-0-				-0-
01		29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	29437	2			N	-0-				-0-
02		26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-				-0-
03		28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	2			N	-0-				-0-
04		27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	27882	2			N	-0-				-0-
*05		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	28855	2			N	-0-				-0-
REED, E. O.												WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755				
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-
PRICE ESTATE UNIT 1												WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
12		21483 X	16876	-0-	-4607	-0-	16876	2			N	-0-				-0-
01		18290 X	16563	-0-	-1727	-0-	16563	2			N	-0-				-0-
02		15288 X	15010	-0-	-278	-0-	15010	2			N	-0-				-0-
03		16926 X	13466	-0-	-3460	-0-	13466	2			N	-0-				-0-
04		16380 X	8940	-0-	-7440	-0-	8940	2			N	-0-				-0-
05		16864 X	9497	-0-	-7367	-0-	9497	2			N	-0-				-0-
PALMER												WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
01		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-				-0-
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-				-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
*05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
12		16926 X	16429	-0-	-497	-0-	16429	2			N	-0-				-0-
01		16926 X	15285	-0-	-1641	-0-	15285	2			N	-0-				-0-
02		15092 X	14998	-0-	-94	-0-	14998	2			N	-0-				-0-
03		16430 X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2			N	-0-				-0-
04		15900 X	15389	-0-	-511	-0-	15389	2			N	-0-				-0-
05		16616 X	15572	-0-	-1044	-0-	15572	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		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
*05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN) CHISOS OPERATING, INC. PRICE										//CONT.// 35708 233 149441					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
										WELL #: 1A					RRCID -> 178417					COMPL. DATE 06/02/2000					TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12	01	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1819	2			4	9	N	4		4	8		-0-										
01	02	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2					N	-0-					-0-										
02	03	1624 N	1428	-0-	-196	-0-	1428	2					N	-0-					-0-										
03	04	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1561	2			8	9	N	7		7	8		-0-										
04	05	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2					N	-0-					-0-										
		1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1351	2			1	9	N	1		1	8		-0-										
CONOCOPHILLIPS COMPANY DIXEL RESOURCES INC UNIT										172232 WELL #: 1					RRCID -> 183070					COMPL. DATE 12/12/2000					TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
12	01	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3					N	-0-					-0-										
01	02	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3					N	-0-					-0-										
02	03	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3					N	-0-					-0-										
03	04	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3					N	-0-					-0-										
04	05	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-										
		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-										
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. BAKER 84										483440 WELL #: 1					RRCID -> 242171					COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
LEGACY RESERVES OPERATING LP SIBLEY, EFFIE										495445 WELL #: 1					RRCID -> 064002					COMPL. DATE 01/31/1975					TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
12	01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3					N	-0-					-0-										
01	02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3					N	-0-					-0-										
02	03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3					N	-0-					-0-										
03	04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3					N	-0-					-0-										
04	05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3					N	-0-					-0-										
		2759 X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3					N	-0-					-0-										
GOMEZ UNIT										WELL #: 1					RRCID -> 080502					COMPL. DATE 12/16/1978					TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
12	01	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2					N	-0-					-0-										
01	02	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	24537	3					N	-0-					-0-										
02	03	21868 X	21375	-0-	-493	-0-	21375	3					N	-0-					-0-										
03	04	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3					N	-0-					-0-										
04	05	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	3					N	-0-					-0-										
		24211 X	21240	-0-	-2971	-0-	21240	3					N	-0-					-0-										
LHR GAS UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 095315					COMPL. DATE 09/20/1981					TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
12	01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2					N	-0-					-0-										
01	02	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	3					N	-0-					-0-										
02	03	672 N	480	-0-	-192	-0-	480	3					N	-0-					-0-										
03	04	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3					N	-0-					-0-										
04	05	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3					N	-0-					-0-										
		527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3					N	-0-					-0-										

GOMEZ (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
GOMEZ SOUTH UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868														
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	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
GOMEZ UNIT														
WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396														
12	41999 X	41999	-0-	-0-	-0-	41999	2			N	-0-			-0-
01	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	3			N	-0-			-0-
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	35527	3			N	-0-			-0-
03	39698 X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3			N	-0-			-0-
04	36990 X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	3			N	-0-			-0-
*05	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	3			N	-0-			-0-
SABRE OPERATING, INC.														
NEAL, ROXIE														
WELL #: 742261 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710														
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
EXXON FEE "L"														
WELL #: 945936 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730														
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
02	INC G-10	1828	-0-	1828	1828	1793	2	35	3	N	-0-			-0-
03	INC G-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10	3415	-0-	3415	8988	3415	2			N	-0-			-0-
05	INC G-10	3024	-0-	3024	12012	3024	2			N	-0-			-0-
TURNER, FRED JR.														
WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284														
12	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
01	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-			-0-
*02	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-			-0-
*03	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-			-0-
*04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-			-0-
*05	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2			N	-0-			-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION														
TYRRELL ESTATE														
WELL #: 35708 333 027200 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A														
12	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14692	3	1	9	N	1	1	8	1
01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-			1
02	12096 X	11545	-0-	-551	-0-	11545	3			N	-0-			1
03	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14511	3	1	9	N	1	1	8	1
04	13500 X	3120	-0-	-10380	-0-	3120	3			N	-0-			1
*05	13950 X	12541	-0-	-1409	-0-	12541	3			N	-0-			1

GOMEZ (ELLENBURGER)															CNTY: PECOS																								
BOPCO, L.P.																																							
NEAL, ROXIE																																							
WELL #: 1															RRCID -> 042738					COMPL. DATE 08/03/1967					TOTAL DEPTH 22447					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	CODE	BALANCE																			
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3				N	-0-						-0-																			
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3				N	-0-						-0-																			
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	3				N	-0-						-0-																			
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	-0-	1740	3				N	-0-						-0-																			
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3				N	-0-						-0-																			
*05	3100	N	3164	-0-	64	64	64	3164	3				N	-0-						-0-																			
PRICE -A-															WELL #: 1					RRCID -> 049654					COMPL. DATE 10/12/1970					TOTAL DEPTH 22500					PERF. N/A				
12	140740	X	136416	-0-	-4324	-0-	-0-	136373	3	43	9	N	39	39	8					-0-																			
01	140740	X	122265	-0-	-18475	-0-	-0-	122246	3	19	9	N	17	17	8					-0-																			
02	127120	X	118514	-0-	-8606	-0-	-0-	118494	3	20	9	N	18	18	8					-0-																			
03	136493	X	131342	-0-	-5151	-0-	-0-	131320	3	22	9	N	20	20	8					-0-																			
04	132030	X	121724	-0-	-10306	-0-	-0-	121710	3	14	9	N	13	13	8					-0-																			
*05	136431	X	124095	-0-	-12336	-0-	-0-	124084	3	11	9	N	10	10	8					-0-																			
REED /SECTION 1/															WELL #: 1					RRCID -> 053552					COMPL. DATE 07/11/1972					TOTAL DEPTH 22902					PERF. N/A				
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	-0-	1006	3				N	-0-						-0-																			
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3				N	-0-						-0-																			
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	-0-	871	3				N	-0-						-0-																			
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	-0-	936	3				N	-0-						-0-																			
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	-0-	877	3				N	-0-						-0-																			
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958	3				N	-0-						-0-																			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															147862																								
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1															WELL #: 1					RRCID -> 031312					COMPL. DATE 06/10/1963					TOTAL DEPTH 21603					PERF. N/A				
12	44237	X	43422	-0-	-815	-0-	-0-	43422	2				N	-0-						-0-																			
01	42446	X	42446	-0-	-0-	-0-	-0-	42446	2				N	-0-						-0-																			
02	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	-0-	37261	2				N	-0-						-0-																			
03	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	-0-	41344	2				N	-0-						-0-																			
04	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	-0-	39120	2				N	-0-						-0-																			
*05	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	-0-	39893	2				N	-0-						-0-																			
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2															WELL #: 1					RRCID -> 034557					COMPL. DATE 08/29/1964					TOTAL DEPTH 21794					PERF. N/A				
12	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	-0-	16261	2				N	-0-						-0-																			
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	-0-	13134	2				N	-0-						-0-																			
02	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	-0-	10925	2				N	-0-						-0-																			
03	13299	X	12790	-0-	-509	-0-	-0-	12790	2				N	-0-						-0-																			
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	-0-	12977	2				N	-0-						-0-																			
*05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	-0-	13468	2				N	-0-						-0-																			
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3															WELL #: 1					RRCID -> 037655					COMPL. DATE 11/22/1965					TOTAL DEPTH 22320					PERF. N/A				
12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	-0-	25994	2				N	-0-						-0-																			
01	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	-0-	25746	2				N	-0-						-0-																			
02	25704	X	24712	-0-	-992	-0-	-0-	24712	2				N	-0-						-0-																			
03	28458	X	27094	-0-	-1364	-0-	-0-	27094	2				N	-0-						-0-																			
04	27540	X	23314	-0-	-4226	-0-	-0-	23314	2				N	-0-						-0-																			
*05	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	-0-	27835	2				N	-0-						-0-																			

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862												
P. B. M. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 040129		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 21264		PERF.19626 - 20465					
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T.					WELL #:	1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A				
12	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
01	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
02	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2			N	-0-					-0-
03	57791	X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2			N	-0-					-0-
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
*05	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21-					WELL #:	1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF.21140 - 22268				
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	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	22847	X	21880	-0-	-967	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	21989	-0-	-424	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
02	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21933	-0-	-15	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	21198	-0-	-42	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21940	-0-	-8	-0-	21940	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY					WELL #:	2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF.20930 - 21889				
12	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10080	-0-	-4056	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7959	-0-	-1561	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8461	-0-	-2079	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7551	-0-	-2649	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10217	-0-	-323	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF.19800 - 21230				
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6					WELL #:	2	RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074		PERF.21878 - 22020				
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
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	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2		N	-0-			-0-	
01	9300 X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2		N	-0-			-0-	
02	8400 X	7980	-0-	-420	-0-	7980	2		N	-0-			-0-	
03	9331 X	9199	-0-	-132	-0-	9199	2		N	-0-			-0-	
04	9030 X	8888	-0-	-142	-0-	8888	2		N	-0-			-0-	
05	9331 X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2		N	-0-			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
12	63550 X	63186	-0-	-364	-0-	63186	2		N	-0-			-0-	
01	61473 X	59453	-0-	-2020	-0-	59453	2		N	-0-			-0-	
02	54796 X	53144	-0-	-1652	-0-	53144	2		N	-0-			-0-	
03	61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	61179	2		N	-0-			-0-	
04	58820 X	58820	-0-	-0-	-0-	58820	2		N	-0-			-0-	
05	60667 X	59917	-0-	-750	-0-	59917	2		N	-0-			-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
12	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	41332	2		N	-0-			-0-	
01	40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	40774	2		N	-0-			-0-	
02	39844 X	36872	-0-	-2972	-0-	36872	2		N	-0-			-0-	
03	44113 X	39759	-0-	-4354	-0-	39759	2		N	-0-			-0-	
04	41520 X	38095	-0-	-3425	-0-	38095	2		N	-0-			-0-	
05	41323 X	37077	-0-	-4246	-0-	37077	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	41602 X	15874	-0-	-25728	-0-	15874	2		N	-0-			-0-	
01	26133 X	15960	-0-	-10173	-0-	15960	2		N	-0-			-0-	
02	11592 X	8855	-0-	-2737	-0-	8855	2		N	-0-			-0-	
03	12834 X	11165	-0-	-1669	-0-	11165	2		N	-0-			-0-	
04	12420 X	10095	-0-	-2325	-0-	10095	2		N	-0-			-0-	
05	12834 X	9987	-0-	-2847	-0-	9987	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	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
01	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-	
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	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	33396 X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	2		N	-0-			-0-	
01	32147 X	31940	-0-	-207	-0-	31940	2		N	-0-			-0-	
02	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2		N	-0-			-0-	
03	31682 X	30840	-0-	-842	-0-	30840	2		N	-0-			-0-	
04	30660 X	28449	-0-	-2211	-0-	28449	2		N	-0-			-0-	
05	31682 X	28165	-0-	-3517	-0-	28165	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	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			-0-	
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-			-0-	
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-	
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-			-0-	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-	
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	64387	2	N	-0-	-0-	-0-
						63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	63206	2	N	-0-	-0-	-0-
						58380 X	57470	-0-	-910	-0-	57470	2	N	-0-	-0-	-0-
						64635 X	50204	-0-	-14431	-0-	50204	2	N	-0-	-0-	-0-
						62550 X	47677	-0-	-14873	-0-	47677	2	N	-0-	-0-	-0-
						64387 X	42868	-0-	-21519	-0-	42868	2	N	-0-	-0-	-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A								
12	01	02	03	04	05	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2	N	-0-	-0-	-0-
						4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2	N	-0-	-0-	-0-
						4088 X	3649	-0-	-439	-0-	3649	2	N	-0-	-0-	-0-
						4526 X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2	N	-0-	-0-	-0-
						4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2	N	-0-	-0-	-0-
*05						4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-	-0-	-0-
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A								
12	01	02	03	04	05	16709 X	15744	-0-	-965	-0-	15744	2	N	-0-	-0-	-0-
						16182 X	15365	-0-	-817	-0-	15365	2	N	-0-	-0-	-0-
						14616 X	14107	-0-	-509	-0-	14107	2	N	-0-	-0-	-0-
						16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2	N	-0-	-0-	-0-
						15480 X	15125	-0-	-355	-0-	15125	2	N	-0-	-0-	-0-
						15748 X	14899	-0-	-849	-0-	14899	2	N	-0-	-0-	-0-
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752								
12	01	02	03	04	05	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
						1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	-0-
						1148 N	1138	-0-	-10	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
						1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
						1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
*05						1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636								
12	01	02	03	04	05	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2	N	-0-	-0-	-0-
						3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837	2	N	-0-	-0-	-0-
						3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-	-0-	-0-
						8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2	N	-0-	-0-	-0-
						4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-	-0-	-0-
*05						1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	-0-
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A								
12	01	02	03	04	05	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	58565	2	N	-0-	-0-	-0-
						58931 X	53231	-0-	-5700	-0-	53231	2	N	-0-	-0-	-0-
						54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54286	2	N	-0-	-0-	-0-
						64432 X	64432	-0-	-0-	-0-	64432	2	N	-0-	-0-	-0-
						59706 X	59706	-0-	-0-	-0-	59706	2	N	-0-	-0-	-0-
*05						60443 X	60443	-0-	-0-	-0-	60443	2	N	-0-	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A								
12	01	02	03	04	05	96058 X	96058	-0-	-0-	-0-	96058	2	N	-0-	-0-	-0-
						93713 X	91014	-0-	-2699	-0-	91014	2	N	-0-	-0-	-0-
						89712 X	85956	-0-	-3756	-0-	85956	2	N	-0-	-0-	-0-
						99324 X	95905	-0-	-3419	-0-	95905	2	N	-0-	-0-	-0-
						92970 X	91030	-0-	-1940	-0-	91030	2	N	-0-	-0-	-0-
						96069 X	92230	-0-	-3839	-0-	92230	2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705							
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		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04		570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	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		18290 X	17665	-0-	-625	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
01		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
02		17360 X	16712	-0-	-648	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03		19220 X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
04		18630 X	17666	-0-	-964	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
05		19251 X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	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		133455 X	128315	-0-	-5140	-0-	128315	2			N	-0-					-0-
01		133455 X	128019	-0-	-5436	-0-	128019	2			N	-0-					-0-
02		117964 X	113808	-0-	-4156	-0-	113808	2			N	-0-					-0-
03		130603 X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2			N	-0-					-0-
04		125970 X	123133	-0-	-2837	-0-	123133	2			N	-0-					-0-
05		128309 X	125389	-0-	-2920	-0-	125389	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728							
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02		1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04		990 N	720	-0-	-270	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A							
12		27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
01		27559 X	26339	-0-	-1220	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
02		24892 X	23813	-0-	-1079	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
03		27745 X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
04		26850 X	26598	-0-	-252	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
05		27745 X	26858	-0-	-887	-0-	26858	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A							
12		42749 X	39826	-0-	-2923	-0-	39826	2			N	-0-					-0-
01		42253 X	36860	-0-	-5393	-0-	36860	2			N	-0-					-0-
02		38164 X	31852	-0-	-6312	-0-	31852	2			N	-0-					-0-
03		42253 X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2			N	-0-					-0-
04		38550 X	33662	-0-	-4888	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
05		39835 X	35760	-0-	-4075	-0-	35760	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701							
12		28892 X	27136	-0-	-1756	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
01		28892 X	28089	-0-	-803	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
02		26852 X	26304	-0-	-548	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
03		29729 X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
04		27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
05		29109 X	27528	-0-	-1581	-0-	27528	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.														//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED							
RIGGS, E. GAS UNIT														//CONT.// 148113									
WELL #: 1														RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		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	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8312	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7442	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7436	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8027	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7774	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
*05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8054	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	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27628	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
01	25141 X	23475	-0-	-1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23475	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
02	25676 X	25283	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25283	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
03	28427 X	25309	-0-	-3118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25309	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
04	27510 X	22118	-0-	-5392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22118	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
05	27993 X	20844	-0-	-7149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20844	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
COLLINS-ROONEY GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 053725		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 22600		PERF. 21338 - 22600	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-	-0-			
03	14B DENY	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-			
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
02	1036 N	971	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	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	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19967	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
01	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19636	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
02	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17715	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
03	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19371	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
04	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18568	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
*05	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18741	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
BROWN, E. T.														WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF. 21450 - 22124	
12	1147 N	885	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
01	1116 N	919	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CIMAREX ENERGY CO.						153438														
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:			1		RRCID -> 048028			COMPL. DATE 03/27/1970			TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		121799 X	120513	-0-		-1286	-0-			120512 2	1	9	N	1			1 8			-0-
01		121799 X	119772	-0-		-2027	-0-			119771 2	1	9	N	1			1 8			-0-
02		110012 X	107636	-0-		-2376	-0-			107635 2	1	9	N	1			1 8			-0-
03		120528 X	117989	-0-		-2539	-0-			117988 2	1	9	N	1			1 8			-0-
04		116640 X	112757	-0-		-3883	-0-			112757 2			N	-0-						-0-
05		120528 X	114992	-0-		-5536	-0-			114992 2			N	-0-						-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:			1		RRCID -> 048583			COMPL. DATE 06/11/1970			TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A						
12		21235 X	20436	-0-		-799	-0-			20433 2	3	9	N	3			3 8			-0-
01		21235 X	19750	-0-		-1485	-0-			19748 2	2	9	N	2			2 8			-0-
02		19180 X	18631	-0-		-549	-0-			18629 2	2	9	N	2			2 8			-0-
03		21235 X	20677	-0-		-558	-0-			20674 2	3	9	N	3			3 8			-0-
04		20271 X	20271	-0-		-0-	-0-			20270 2	1	9	N	1			1 8			-0-
05		20615 X	20278	-0-		-337	-0-			20277 2	1	9	N	1			1 8			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:			2		RRCID -> 050718			COMPL. DATE 06/21/1971			TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A						
12		22692 X	17883	-0-		-4809	-0-			17883 2			N	-0-						-0-
01		16926 X	15275	-0-		-1651	-0-			15275 2			N	-0-						-0-
02		15288 X	13664	-0-		-1624	-0-			13662 2	2	9	N	2			2 8			-0-
03		17887 X	13967	-0-		-3920	-0-			13966 2	1	9	N	1			1 8			-0-
04		17310 X	16095	-0-		-1215	-0-			16094 2	1	9	N	1			1 8			-0-
05		17887 X	15680	-0-		-2207	-0-			15678 2	2	9	N	2			2 8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232																	
BUTZ GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 044500			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 22263 PERF. 20784 - 22162						
12		19077 X	19077	-0-		-0-	-0-			19077 3			N	-0-						-0-
01		17593 X	17593	-0-		-0-	-0-			17593 3			N	-0-						-0-
02		15566 X	15566	-0-		-0-	-0-			15566 3			N	-0-						-0-
03		17158 X	17158	-0-		-0-	-0-			17158 3			N	-0-						-0-
04		16270 X	16270	-0-		-0-	-0-			16270 3			N	-0-						-0-
*05		16079 X	16079	-0-		-0-	-0-			16079 3			N	-0-						-0-

FORTSON -A-			WELL #:			2		RRCID -> 047916			COMPL. DATE 01/14/1970			TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A						
12		65738 X	65738	-0-		-0-	-0-			65738 3			N	-0-						-0-
01		67859 X	61321	-0-		-6538	-0-			61321 3			N	-0-						-0-
02		61292 X	57217	-0-		-4075	-0-			57217 3			N	-0-						-0-
03		67859 X	52530	-0-		-15329	-0-			52530 3			N	-0-						-0-
04		63630 X	53870	-0-		-9760	-0-			53870 3			N	-0-						-0-
*05		68050 X	68050	-0-		-0-	-0-			68050 3			N	-0-						-0-

PRICE -L-			WELL #:			1		RRCID -> 048717			COMPL. DATE 06/22/1970			TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A						
12		1862 N	1862	-0-		-0-	-0-			1862 3			N	-0-						-0-
01		1894 N	1894	-0-		-0-	-0-			1894 3			N	-0-						-0-
02		1703 N	1703	-0-		-0-	-0-			1703 3			N	-0-						-0-
03		1870 N	1870	-0-		-0-	-0-			1870 3			N	-0-						-0-
04		1830 N	1799	-0-		-31	-0-			1799 3			N	-0-						-0-
05		1891 N	1878	-0-		-13	-0-			1878 3			N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880	
									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	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3	N	-0-	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900	
									PERF. N/A	
12	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	28458	3	N	-0-	-0-
01	27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3	N	-0-	-0-
02	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	3	N	-0-	-0-
03	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	3	N	-0-	-0-
04	25890 X	23690	-0-	-2200	-0-	23690	3	N	-0-	-0-
05	26753 X	26142	-0-	-611	-0-	26142	3	N	-0-	-0-

ROONEY		WELL #:		1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700	
									PERF. 21188 - 22622	
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-	-0-
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3	N	-0-	-0-
05	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3	N	-0-	-0-

RIGGS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783	
									PERF. N/A	
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1244	-0-	-100	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
03	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3	N	-0-	-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596	
									PERF. 21406 - 22043	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730	
									PERF. N/A	
12	65596 X	59653	-0-	-5943	-0-	59653	3	N	-0-	-0-
01	66526 X	58524	-0-	-8002	-0-	58524	3	N	-0-	-0-
02	59388 X	52119	-0-	-7269	-0-	52119	3	N	-0-	-0-
03	65751 X	60033	-0-	-5718	-0-	60033	3	N	-0-	-0-
04	58920 X	57775	-0-	-1145	-0-	57775	3	N	-0-	-0-
05	59644 X	57863	-0-	-1781	-0-	57863	3	N	-0-	-0-

WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745	
									PERF. 21921 - 22600	
12	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	3	N	-0-	-0-
01	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3	N	-0-	-0-
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	3	N	-0-	-0-
03	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3	N	-0-	-0-
04	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	3	N	-0-	-0-
*05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALKER "A"				//CONT.// 35708 333 //CONT.// 172232 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	3		N	-0-			-0-
01		1364	N	1104	-0-	-260	-0-		1104	3		N	-0-			-0-
02		1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	3		N	-0-			-0-
03		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	3		N	-0-			-0-
04		1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	3		N	-0-			-0-
*05		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	3		N	-0-			-0-

WALKER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A				
12		217	N	204	-0-	-13	-0-		204	3		N	-0-			-0-
01		279	N	90	-0-	-189	-0-		90	3		N	-0-			-0-
02		168	N	75	-0-	-93	-0-		75	3		N	-0-			-0-
03		217	N	186	-0-	-31	-0-		186	3		N	-0-			-0-
04		152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-
*05		173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		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-					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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. LIGON UNIT				252058 WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A				
12		6293	X	6048	-0-	-245	-0-		6048	2		N	-0-			-0-
01		6293	X	6077	-0-	-216	-0-		6077	2		N	-0-			-0-
02		5600	X	5488	-0-	-112	-0-		5488	2		N	-0-			-0-
03		6138	X	6052	-0-	-86	-0-		6052	2		N	-0-			-0-
04		5880	X	5792	-0-	-88	-0-		5792	2		N	-0-			-0-
05		6076	X	5914	-0-	-162	-0-		5914	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM				WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650				
12		11036	X	10495	-0-	-541	-0-		10495	2		N	-0-			-0-
01		11094	X	11094	-0-	-0-	-0-		11094	2		N	-0-			-0-
02		9856	X	8751	-0-	-1105	-0-		8751	2		N	-0-			-0-
03		11055	X	11055	-0-	-0-	-0-		11055	2		N	-0-			-0-
04		10740	X	10298	-0-	-442	-0-		10298	2		N	-0-			-0-
05		11098	X	10763	-0-	-335	-0-		10763	2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL				WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450				
12		2046	N	1583	-0-	-463	-0-		1583	2		N	-0-			-0-
01		1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		1919	2		N	-0-			-0-
02		1876	N	1545	-0-	-331	-0-		1545	2		N	-0-			-0-
03		1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	2		N	-0-			-0-
04		1860	N	1464	-0-	-396	-0-		1464	2		N	-0-			-0-
*05		1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 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	* 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-
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256												
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170					
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-					-0-
HUNT OIL COMPANY				416330												
GOMEZ-DALCO UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A					
12	14477 X	13220	-0-	-1257	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
01	11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	10080	-0-	-1904	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
04	12840 X	12049	-0-	-791	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	9078	-0-	-4128	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
PRICE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A					
12	38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
01	39773 X	34917	-0-	-4856	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
02	35924 X	31478	-0-	-4446	-0-	31478	2			N	-0-					-0-
03	39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
04	37440 X	32601	-0-	-4839	-0-	32601	2			N	-0-					-0-
05	38688 X	33173	-0-	-5515	-0-	33173	2			N	-0-					-0-
GOMEZ DALCO UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525					
12	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
01	19406 X	19403	-0-	-3	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
02	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
04	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
*05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-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-	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS							
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.																				
SPEARS GAS UNIT 2																				
													//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
													//CONT.//	483440						
													WELL #:	1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * 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-				
SEVEN -D- GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 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-				
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	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2				N	-0-			-0-				
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3				N	-0-			-0-				
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3				N	-0-			-0-				
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3				N	-0-			-0-				
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3				N	-0-			-0-				
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3				N	-0-			-0-				
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"					WELL #:	1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915									
12	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2				N	-0-			-0-				
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3				N	-0-			-0-				
02	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	3				N	-0-			-0-				
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3				N	-0-			-0-				
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3				N	-0-			-0-				
*05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	3				N	-0-			-0-				
GOMEZ SOUTH UNIT					WELL #:	1A	RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754									
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	328	1	3963	2		N	-0-			-0-				
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3				N	-0-			-0-				
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3				N	-0-			-0-				
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3				N	-0-			-0-				
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3				N	-0-			-0-				
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3				N	-0-			-0-				
LINN OPERATING, INC.					501545															
FSOC-LEON					WELL #:	1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A									
12	34317	X	26994	-0-	-7323	-0-	857	1	26137	2		N	-0-			-0-				
01	34317	X	26023	-0-	-8294	-0-	812	1	25211	2		N	-0-			-0-				
02	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	660	1	28126	2		N	-0-			-0-				
03	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2		N	-0-			-0-				
04	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	788	1	28864	2		N	-0-			-0-				
05	31868	X	25556	-0-	-6312	-0-	795	1	24761	2		N	-0-			-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//		501545										
FEE -8-				WELL #:		1	RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653		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	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-
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO						598911										
TOMAHAWK						WELL #:	1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999		
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-
SABRE OPERATING, INC.						742261										
SABINE						WELL #:	1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF. 21928 - 22870		
12	2697	X	1833	-0-	-864	-0-		1833	2			N	-0-			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		3198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-		2646	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2697	X	2678	-0-	-19	-0-		2678	2			N	-0-			-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-		3679	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2697	X	2380	-0-	-317	-0-		2380	2			N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC						775854										
NEAL, J. O.						WELL #:	1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A		
12	11129	X	11036	-0-	-93	-0-		11036	2			N	-0-			-0-
01	11191	X	10591	-0-	-600	-0-		10591	2			N	-0-			-0-
02	10108	X	8532	-0-	-1576	-0-		8532	2			N	-0-			-0-
03	11191	X	8354	-0-	-2837	-0-		8354	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	7692	-0-	-2988	-0-		7692	2			N	-0-			-0-
05	11036	X	7350	-0-	-3686	-0-		7350	2			N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C.						WELL #:	1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592		PERF. N/A		
12	22878	X	20463	-0-	-2415	-0-		20463	2			N	-0-			-0-
01	22723	X	20877	-0-	-1846	-0-		20877	2			N	-0-			-0-
02	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-		18915	2			N	-0-			-0-
03	20460	X	20434	-0-	-26	-0-		20434	2			N	-0-			-0-
04	20190	X	19901	-0-	-289	-0-		19901	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	20076	-0-	-880	-0-		20076	2			N	-0-			-0-
GOMEZ S.W.D.						WELL #:	1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A		
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-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
WTG EXPLORATION														
WINFIELD, THEO ET AL -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 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	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2								-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2								-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 2								-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2								-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2								-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2								-0-
XTO ENERGY INC.														
WILLBANKS, HENRY														
WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A														
12	88009 X	86601	-0-	-1408	-0-	86601 2								-0-
01	85433 X	85433	-0-	-0-	-0-	85433 2								-0-
02	INC G-10	75740	-0-	75740	75740	75740 2								-0-
03	INC G-10	83266	-0-	83266	159006	83266 2								-0-
04	INC G-10	79916	-0-	79916	238922	79916 2								-0-
*05	318960 X	80038	-0-	-238922	-0-	80038 2								-0-
BENNETT, J. R.														
WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A														
12	103559 X	103559	-0-	-0-	-0-	103559 2								-0-
01	102001 X	102001	-0-	-0-	-0-	102001 2								-0-
02	89948 X	89948	-0-	-0-	-0-	89948 2								-0-
03	104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626 2								-0-
04	101005 X	101005	-0-	-0-	-0-	101005 2								-0-
*05	102318 X	102318	-0-	-0-	-0-	102318 2								-0-
TURNER, FRED JR.														
WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF. 19814 - 21308														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-														
WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A														
12	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	23278 2								-0-
01	76122 X	76122	-0-	-0-	-0-	76122 2								-0-
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734 2								-0-
03	79523 X	79523	-0-	-0-	-0-	79523 2								-0-
04	74532 X	74532	-0-	-0-	-0-	74532 2								-0-
*05	69266 X	69266	-0-	-0-	-0-	69266 2								-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A														
12	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2								-0-
01	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	6814 2								-0-
02	9884 X	5550	-0-	-4334	-0-	5550 2								-0-
03	10943 X	4070	-0-	-6873	-0-	4070 2								-0-
04	10590 X	2197	-0-	-8393	-0-	2197 2								-0-
05	9920 X	2006	-0-	-7914	-0-	2006 2								-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A														
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	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	6867	2			N	-0-		-0-	
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-		-0-	
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-		-0-	
03	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-		-0-	
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-		-0-	
*05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-		-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-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	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-		-0-	
01	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	2358	2			N	-0-		-0-	
02	2520 X	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			N	-0-		-0-	
03	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-		-0-	
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-		-0-	
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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	16368 X	10042	-0-	-6326	-0-	10042	2			N	-0-		-0-	
01	17732 X	9224	-0-	-8508	-0-	9224	2			N	-0-		-0-	
02	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	45589	2			N	-0-		-0-	
03	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	36494	2			N	-0-		-0-	
04	64571 X	64571	-0-	-0-	-0-	64571	2			N	-0-		-0-	
*05	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	35648	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	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-		-0-	
01	2294 N	209	-0-	-2085	-0-	209	2			N	-0-		-0-	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		-0-	
03	2790 N	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-		-0-	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-		-0-	
*05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-		-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A														
12	101184 X	72662	-0-	-28522	-0-	72599	2	63	9	N	57	57	8	-0-
01	108500 X	34686	-0-	-73814	-0-	34686	2			N	-0-			-0-
02	99120 X	42	-0-	-99078	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	121726 X	121726	-0-	-0-	-0-	121726	2			N	-0-			-0-
04	113134 X	113134	-0-	-0-	-0-	113134	3			N	-0-			-0-
*05	114389 X	114389	-0-	-0-	-0-	114389	3			N	-0-			-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GILMORE, V.														
//CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A														
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	21080	X	20837	-0-	-243	-0-	20837	2		N	-0-			-0-
01	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	2		N	-0-			-0-
02	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2		N	-0-			-0-
03	21235	X	20635	-0-	-600	-0-	20635	2		N	-0-			-0-
04	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2		N	-0-			-0-
*05	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2		N	-0-			-0-
GOMEZ (FUSSELMAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A														
12	7006	X	6398	-0-	-608	-0-	7	1	6391	2	N	-0-		-0-
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	2	N	-0-		-0-
02	6300	X	6047	-0-	-253	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
03	6913	X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
04	6870	X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	6817	-0-	-282	-0-	6817	2		N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A														
12	23560	X	22139	-0-	-1421	-0-	22139	2		N	-0-			-0-
01	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2		N	-0-			-0-
02	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	2		N	-0-			-0-
03	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2		N	-0-			-0-
04	22950	X	22834	-0-	-116	-0-	22834	2		N	-0-			-0-
05	23746	X	23469	-0-	-277	-0-	23469	2		N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO														
WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339														
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2		N	-0-			-0-
01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2		N	-0-			-0-
02	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
03	8370	X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2		N	-0-			-0-
04	8100	X	6872	-0-	-1228	-0-	6872	2		N	-0-			-0-
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	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	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-
CIMAREX ENERGY CO.														
DEWITT-PARKE, BILL														
WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954														
12	18197	X	17800	-0-	-397	-0-	17800	2		N	-0-			-0-
01	17701	X	17549	-0-	-152	-0-	17549	2		N	-0-			-0-
02	16128	X	16073	-0-	-55	-0-	16073	2		N	-0-			-0-
03	17856	X	17765	-0-	-91	-0-	17765	2		N	-0-			-0-
04	17280	X	17193	-0-	-87	-0-	17193	2		N	-0-			-0-
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	17564	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
LHR GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF. 18190 - 18250														
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	868 N	530	-0-	-338	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-			-0-
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	303	3			N	-0-			-0-
03	527 N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-			-0-
04	750 N	93	-0-	-657	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
OXY USA INC.														
R. M. GAS UNIT "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF. 19234 - 19272														
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
MAY, JOHN														
WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	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	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20			71
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1130	2	44	9	Y	40			111
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	54	1	63
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16			79
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	2	43	9	Y	39			118
*05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	79	1	53
MAY, JOHN														
WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A														
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1795	2	63	9	Y	57			110
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1936	2	44	9	Y	40			150
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	119	1	44
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26			70
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1781	2	57	9	Y	52			122
*05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1	35
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
MENDEL 26														
WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A														
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. PECOS -D- FEE														
//CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 144535 WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127														
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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6			52
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	68	2	15	9	N	14			66
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	65	2	12	9	N	11			77
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77	2	21	9	N	19			96
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7			103
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	N	11			114
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
147862 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185														
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			1
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			1
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			1
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			1
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140														
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			2
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			2
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-			2
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-			2
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-			2
GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. MENDEL ESTATE 36														
148113 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960														
12	7533 X	4500	-0-	-3033	-0-	4476	3	24	9	Y	22			96
01	7533 X	3200	-0-	-4333	-0-	2911	3	261	4	Y	25	84	1	37
						28	9							
02	5684 X	4373	-0-	-1311	-0-	4339	3	34	9	Y	31			68
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	5768	3	54	9	Y	49			117
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6362	3	64	9	Y	58	96	1	79
*05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	31	9	Y	28			107

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
MENDEL ESTATE 36			WELL #:		3	RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 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	*	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440											
GOMEZ WEST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983						
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	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-	

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-	5 5			54	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5			49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5			44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5			39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5			34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5			33	

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	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-	

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-	
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
LINN OPERATING, INC. 501545													
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598													
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	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604 2							-0-
01	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749 2							-0-
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2							-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2							-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2							-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264 2							-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
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-	-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-
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	20836	20836	-0-	-0-	-0-	20836 3							-0-
01	20615	18236	-0-	-2379	-0-	18236 3							-0-
02	18762	18762	-0-	-0-	-0-	18743 3	19 9			17 8			-0-
03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743 3				-0-			-0-
*04	20070	20070	-0-	-0-	-0-	20068 3	2 9			2 8			-0-
*05	20777	20777	-0-	-0-	-0-	20774 3	3 9			3 8			-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
LINN OPERATING, INC. 501545													
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023													
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2							-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2							-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2							-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2							-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2							-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2							-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													
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322 2	12 9	N		11 8			211
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193 2	4 9	N		4 8			211
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	50 2	4 9	N		4 8			211
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626 2	11 9	N		10 8			211
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205 2	4 9	N		4 8			211
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 2	6 9	N		5 8			211

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					
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	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1626	2	2	9	Y	2					20
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					20
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					20
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	13	1			7
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	6	1			1
*05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1

PRICE, AUBREY				WELL #: 1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL	DEPTH 22135	PERF.11696	-	12373					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2668	2	14	9	Y	13					254
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2					256
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					256
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	167	1			223
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2470	2	70	9	Y	64	180	1			107
*05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2557	2	81	9	Y	74					181

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL	DEPTH 11730	PERF.11229	-	11505					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL	DEPTH 22736	PERF. N/A							
12	1085 X	62	-0-	-1023	-0-	62	2			N	-0-					70
01	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			N	-0-					70
02	980 X	122	-0-	-858	-0-	122	2			N	-0-					70
03	1085 X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-					70
04	1050 X	42	-0-	-1008	-0-	42	2			N	-0-					70
*05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//			35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113													
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 155385			COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL	DEPTH 11378	PERF.10998 - 11262				
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	1953	N	1844	-0-	-109	-0-		1788	2	56	9	N		51		185	1		78
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		1823	2	68	9	N		62					140
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-		1587	2	48	9	N		44					184
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		1787	2	55	9	N		50		189	1		45
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		1789	2	76	9	N		69					114
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		1800	2	62	9	N		56					170
LAUGHLIN, ANNA			WELL #:			2	RRCID -> 156438			COMPL. DATE 09/17/1995			TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11586 - 11664				
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-		6770	2	44	9	N		40		167	1		63
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-		6486	2	44	9	N		40					103
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-		5025	2	28	9	N		25					128
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-		6839	2	28	9	N		25					153
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-		7040	2	25	9	N		23					176
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-		7519	2	61	9	N		55					231
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																
MENGES, ANTON			WELL #:			1	RRCID -> 202261			COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL	DEPTH 18732	PERF.11401 - 12804				
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			N		-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N		-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N		-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N		-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3			N		-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N		-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058																
HATCH, ETHEL			WELL #:			1	RRCID -> 168013			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL	DEPTH 22667	PERF.15460 - 15562				
12	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N		-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N		-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		23	2			N		-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N		-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N		-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N		-0-					-0-
GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)			35716 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
ODESSA NATURAL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 132480			COMPL. DATE 09/25/1989			TOTAL	DEPTH 22870	PERF.18714 - 18932				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)			35720 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
BOPCO, L.P.			082967																
PRICE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 050549			COMPL. DATE 02/15/1980			TOTAL	DEPTH 22490	PERF.15790 - 16013				
12	14663		14005	-0-	-658	-0-		13976	3	29	9	N		26		26	8		-0-
01	14663		13755	-0-	-908	-0-		13734	3	21	9	N		19		19	8		-0-
02	13272	#	12157	-0-	-1115	-0-		12140	3	17	9	N		15		15	8		-0-
03	14601	#	13721	-0-	-880	-0-		13699	3	22	9	N		20		20	8		-0-
04	13560	#	13469	-0-	-91	-0-		13451	3	18	9	N		16		16	8		-0-
*05	14012	#	13855	-0-	-157	-0-		13844	3	11	9	N		10		10	8		-0-

GREASEWOOD (ATOKA) CIMAREX ENERGY CO. TXL "19"				36579 200 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
WELL #:				1ST		RRCID -> 155481		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 18898		PERF.17058 - 17174							
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	961 X	205	-0-	-756	-0-			40	1	165	2	N	-0-					-0-	
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-							N	-0-					-0-	
02	588 X	422	-0-	-166	-0-			402	1	20	2	N	-0-					-0-	
03	651 X	9	-0-	-642	-0-			1	1	8	2	N	-0-					-0-	
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-			48	1	457	2	N	-0-					-0-	
*05	560 X	560	-0-	-0-	-0-			560	2			N	-0-					-0-	
OXY USA INC. CORNELL KNIGHT "C"				630591 WELL #:		1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674		PERF.14601 - 14756					
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2			N	-0-					-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	158	-0-	-66	-0-			158	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	99	-0-	-149	-0-			99	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	184	-0-	-26	-0-			184	2			N	-0-					-0-	
05	186 N	125	-0-	-61	-0-			125	2			N	-0-					-0-	
TREY RESOURCES INC. OATMAN				868529 WELL #:		1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110					
12	2015 X	1670	-0-	-345	-0-			1670	2			N	-0-					-0-	
01	1612 X	1493	-0-	-119	-0-			1493	2			N	-0-					-0-	
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-			1292	2			N	-0-					-0-	
03	1674 X	1237	-0-	-437	-0-			1237	2			N	-0-					-0-	
04	1620 X	1158	-0-	-462	-0-			1158	2			N	-0-					-0-	
05	1674 X	1249	-0-	-425	-0-			1249	2			N	-0-					-0-	
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. WHISSELL, G. B.				36579 500 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
WELL #:				1		RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL DEPTH 16515		PERF. N/A							
12	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-							N	-0-					-0-	
01	5611 X	2752	-0-	-2859	-0-			2752	2			N	-0-					-0-	
02	9156 X	-0-	-0-	-9156	-0-							N	-0-					-0-	
03	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-			11512	2			N	-0-					-0-	
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-							N	-0-					-0-	
*05	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-			9375	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518					
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-			8279	2			N	-0-					-0-	
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-			7011	2			N	-0-					-0-	
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-			7243	2	35	4	N	-0-					-0-	
03	7595 X	7517	-0-	-78	-0-			7517	2			N	-0-					-0-	
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-			7913	2			N	-0-					-0-	
05	7595 X	6346	-0-	-1249	-0-			6346	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-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
CORNELL KNIGHT														
//CONT.// 36579 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 148113										CNTY: REEVES				
WELL #: 1A					RRCID -> 086641					COMPL. DATE 10/30/1990				
										TOTAL DEPTH 16460				
										PERF.16138 - 16387				
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	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-				N	-0-			-0-
01	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-				N	-0-			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	4	N	-0-		-0-
03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-		-0-
04	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	50903	2	150	4	N	-0-		-0-
*05	46154	X	46154	-0-	-0-	-0-	40016	2	6138	4	N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC														
STATE														
WELL #: 1					RRCID -> 079728					COMPL. DATE 12/03/1978				
										TOTAL DEPTH 16730				
										PERF.16647 - 16677				
12	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
01	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	2598	2			N	-0-		-0-
02	2380	X	1030	-0-	-1350	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
03	2635	X	1472	-0-	-1163	-0-	1472	2			N	-0-		-0-
04	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			N	-0-		-0-
05	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	1616	2			N	-0-		-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	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-
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-														
WELL #: 2					RRCID -> 117463					COMPL. DATE 08/25/1985				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF.11910 - 12010				
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	5087	1	2946	2	N	-0-		-0-
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	5061	1	2915	2	N	-0-		-0-
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	4519	1	2416	2	N	-0-		-0-
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-		-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	5252	1	2163	2	N	-0-		-0-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	4843	1	1939	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	1550	N	473	-0-	-1077	-0-	473	3			N	-0-		-0-
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-		-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-		-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-		-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-		-0-
05	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1117	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	53415	X	53415	-0-	-0-	-0-	53415	2			N	-0-		-0-
01	53134	X	52457	-0-	-677	-0-	52457	2			N	-0-		-0-
02	46461	X	46461	-0-	-0-	-0-	46461	2			N	-0-		-0-
03	50654	X	49746	-0-	-908	-0-	49746	2			N	-0-		-0-
04	50619	X	50619	-0-	-0-	-0-	50619	2			N	-0-		-0-
05	50654	X	40465	-0-	-10189	-0-	40465	2			N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)										//CONT.// 36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										//CONT.// 147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-										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		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		46004 X	36713	-0-	-9291	-0-	36713	2				N	-0-					-0-	
01		48019 X	38791	-0-	-9228	-0-	38791	2				N	-0-					-0-	
02		43372 X	42307	-0-	-1065	-0-	42307	2				N	-0-					-0-	
03		48019 X	37323	-0-	-10696	-0-	37323	2				N	-0-					-0-	
04		37530 X	36628	-0-	-902	-0-	36628	2				N	-0-					-0-	
05		46841 X	14335	-0-	-32506	-0-	14335	2				N	-0-					-0-	

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-										WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A			
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2				N	-0-					-0-	
01		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2				N	-0-					-0-	
02		1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2				N	-0-					-0-	
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2				N	-0-					-0-	
04		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2				N	-0-					-0-	
05		1178 N	913	-0-	-265	-0-	913	2				N	-0-					-0-	

IDOL										WELL #: 1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 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-	

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-										WELL #: 1		RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A			
12		1581 N	25	-0-	-1556	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-					-0-	

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-										WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A			
12		7626 X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2				N	-0-					-0-	
01		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2				N	-0-					-0-	
02		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2				N	-0-					-0-	
03		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2				N	-0-					-0-	
04		7530 X	7409	-0-	-121	-0-	7409	2				N	-0-					-0-	
05		7781 X	6280	-0-	-1501	-0-	6280	2				N	-0-					-0-	

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-										WELL #: 1 L		RRCID -> 046271		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A			
12		42191 X	41244	-0-	-947	-0-	41244	2				N	-0-					-0-	
01		42266 X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2				N	-0-					-0-	
02		36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	36265	2				N	-0-					-0-	
03		41230 X	40282	-0-	-948	-0-	40282	2				N	-0-					-0-	
04		40500 X	40310	-0-	-190	-0-	40310	2				N	-0-					-0-	
05		41850 X	32371	-0-	-9479	-0-	32371	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	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	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-		1202	1 12832	3	N		-0-			-0-
01	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-		460	1 13829	3	N		-0-			-0-
02	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-		925	1 12433	3	N		-0-			-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		220	1 2837	3	N		-0-			-0-
04	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-		1230	1 14788	3	N		-0-			-0-
*05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-		1084	1 13883	3	N		-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE			WELL #: 1			RRCID -> 055264			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108			
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		260	1 2775	3	N		-0-			-0-
01	1333 X	867	-0-	-466	-0-		28	1 839	3	N		-0-			-0-
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-		643	1 8648	3	N		-0-			-0-
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-		918	1 11841	3	N		-0-			-0-
04	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-		1040	1 12505	3	N		1	1 8		-0-
							1	9							
05	1333 X	443	-0-	-890	-0-		32	1 411	3	N		-0-			-0-

CERF, M. NCT-1			WELL #: 1			RRCID -> 055451			COMPL. DATE 02/19/1973			TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A			
12	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-		650	1 6932	3	N		-0-			-0-
01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		228	1 6855	3	N		-0-			-0-
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		358	1 4817	3	N		-0-			-0-
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		475	1 6131	3	N		-0-			-0-
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-		645	1 7756	3	N		-0-			-0-
05	2387 X	2361	-0-	-26	-0-		171	1 2190	3	N		-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 057738			COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A			
12	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-		3208	1 34232	3	N		10	10 8		-0-
							11	9							
01	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-		907	1 27231	3	N		-0-			-0-
02	26600 X	12244	-0-	-14356	-0-		848	1 11396	3	N		-0-			-0-
03	34213 X	34213	-0-	-0-	-0-		2462	1 31751	3	N		-0-			-0-
04	28500 X	11418	-0-	-17082	-0-		877	1 10541	3	N		-0-			-0-
*05	41164 X	41164	-0-	-0-	-0-		2981	1 38182	3	N		1	1 8		-0-
							1	9							

KOONTZ, DORIS			WELL #: 1 T			RRCID -> 058161			COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A			
12	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-		848	1 9046	3	N		-0-			-0-
01	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-		602	1 18078	3	N		-0-			-0-
02	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-		1697	1 22812	3	N		-0-			-0-
03	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-		1961	1 25288	3	N		-0-			-0-
04	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-		2159	1 25957	3	N		-0-			-0-
*05	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-		2039	1 26115	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	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	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-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																			
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490																			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
RAYDEN 695567																			
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A																			
12	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					48
01	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					48
02	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					48
03	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					48
04	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					48
*05	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					48
SUNDOWN ENERGY LP 829482																			
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908																			
12	7905 #	6943	-0-	-962	-0-	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
01	7254 #	6757	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
02	6552 #	6230	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6944 #	6650	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
04	6720 #	5520	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
12	620 #	144	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	130	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	107	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	131	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	111	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922																			
12	1457 #	1389	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	1344	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1158	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	1270	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1136	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD											
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482																
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993	-	8066							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	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-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	-	8205							
12	2542	#	1438	-0-	-1104	-0-	1438	3		Y	-0-									-0-
01	1550	#	1323	-0-	-227	-0-	1323	3		Y	-0-									-0-
02	1428	#	1069	-0-	-359	-0-	1069	3		Y	-0-									-0-
03	1581	#	1288	-0-	-293	-0-	1288	3		Y	-0-									-0-
04	1500	#	1068	-0-	-432	-0-	1068	3		Y	-0-									-0-
05	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT									-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7510	-	7709							
12	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-									-0-
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-									-0-
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-									-0-
03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-									-0-
*04	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-									-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT									-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 7822	-	7990							
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-									36
01	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1168	3	168	9	Y	153	186	1						3
02	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-									3
03	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1182	3		Y	-0-									3
04	1290	#	925	-0-	-365	-0-	925	3		Y	-0-									3
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT									3

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10084	
								PERF. 7880 - 8210	
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	4278 #	1439	-0-	-2839	-0-	1410 3	29 9	Y	26
01	4588 #	1014	-0-	-3574	-0-	1008 3	6 9	Y	5
02	4144 #	579	-0-	-3565	-0-	579 3		Y	-0-
03	4588 #	364	-0-	-4224	-0-	364 3		Y	-0-
*04	2100 #	231	-0-	-1869	-0-	231 3		Y	-0-
05	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8540	
								PERF. 7894 - 8406	
12	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y	-0-
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-
04	1320 #	979	-0-	-341	-0-	979 3		Y	-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478							
ESTES, W. A.		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870	
								PERF. N/A	
12	5456 #	4960	-0-	-496	-0-	4960 2		N	-0-
01	5119 R	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2		N	-0-
02	4732 #	4295	-0-	-437	-0-	4295 2		N	-0-
03	5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115 2		N	-0-
04	5070 #	3577	-0-	-1493	-0-	3577 2		N	-0-
*05	5625 R	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292	
								PERF. N/A	
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193 2		Y	-0-
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		Y	-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-
*05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096	
								PERF. N/A	
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-
01	434 #	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267 2		N	-0-
03	434 #	284	-0-	-150	-0-	284 2		N	-0-
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-
*05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426	
								PERF. N/A	
12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-
01	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-
02	1064 #	809	-0-	-255	-0-	809 2		N	-0-
03	1178 #	833	-0-	-345	-0-	833 2		N	-0-
04	1200 #	711	-0-	-489	-0-	711 2		N	-0-
05	1240 #	760	-0-	-480	-0-	760 2		N	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				//CONT.//	37821 710	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				//CONT.//	920478														
ESTES, W.A.				WELL #:	78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712							
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		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-			2244 2			N	-0-						-0-
01		2122 R	2122	-0-	-0-	-0-			2122 2			N	-0-						-0-
02		2436 #	1804	-0-	-632	-0-			1804 2			N	-0-						-0-
03		2697 #	1544	-0-	-1153	-0-			1544 2			N	-0-						-0-
04		2610 #	1175	-0-	-1435	-0-			1175 2			N	-0-						-0-
05		2232 #	1914	-0-	-318	-0-			1914 2			N	-0-						-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	98	RRCID -> 065797		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 7740		PERF. N/A							
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-			212 2			N	-0-						-0-
01		210 R	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-						-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-			183 2			N	-0-						-0-
03		629 R	629	-0-	-0-	-0-			629 2			N	-0-						-0-
04		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-			1537 2			N	-0-						-0-
*05		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-			2026 2			N	-0-						-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668							
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-			370 2			Y	-0-						78
01		341 #	310	-0-	-31	-0-			310 2			Y	-0-						78
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-			308 2			Y	-0-						78
03		341 #	223	-0-	-118	-0-			223 2			Y	-0-						78
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-			309 2			Y	-0-						78
*05		320 R	320	-0-	-0-	-0-			320 2			Y	-0-						78
ESTES, W. A.				WELL #:	145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7486 - 7536							
12		2852 #	2805	-0-	-47	-0-			2805 2			N	-0-						-0-
01		2903 R	2903	-0-	-0-	-0-			2903 2			N	-0-						-0-
02		2576 #	2305	-0-	-271	-0-			2305 2			N	-0-						-0-
03		2852 #	2834	-0-	-18	-0-			2834 2			N	-0-						-0-
04		2760 #	2006	-0-	-754	-0-			2006 2			N	-0-						-0-
*05		3244 R	3244	-0-	-0-	-0-			3244 2			N	-0-						-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7412 - 7423							
12		93 #	78	-0-	-15	-0-			78 2			N	-0-						-0-
01		74 R	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-			66 2			N	-0-						-0-
03		93 #	71	-0-	-22	-0-			71 2			N	-0-						-0-
04		90 #	54	-0-	-36	-0-			54 2			N	-0-						-0-
05		93 #	91	-0-	-2	-0-			91 2			N	-0-						-0-
H. S. A. (SAN ANDRES)					37821 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
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						-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-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482						
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID -> 170565	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4495	-	4630
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	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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
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		-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-

HABANERO (WOLFCAMP)				37868 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122						
UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 253331	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6090	-	6200
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787										

HABANERO, W. (WOLFCAMP)				37869 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
CHIPOTLE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176415	COMPL. DATE 04/12/2000	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-

CHIPOTLE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 178565	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6222	-	6232
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
HALEY, J. A. "43"		WELL #:		1	RRCID -> 123206	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 17813	PERF. 16288	-	16343
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5 2	6 9	5	3 8	27
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5 2	7 9	6	6 8	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3 8	27
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			-0-		27
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			4	4 8	27
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		-0-		27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639									
12	15965	X	13474	-0-	-2491	-0-	698	1 12776 2	22
01	15965	X	7802	-0-	-8163	-0-	394	1 7408 2	22
02	11956	X	6730	-0-	-5226	-0-	178	1 6548 2	22
							4	9	
03	13485	X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1 10821 2	22
*04	13050	X	10333	-0-	-2717	-0-	143	1 10188 2	24
							2	9	
05	13485	X	6441	-0-	-7044	-0-	453	1 5988 2	24
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658									
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-
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628									
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624									
12	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	1294	2	120
01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1989	2	120
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	120
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	120
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	120
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	120
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823									
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	752	1 10857 2	42
							12	9	
01	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	104	1 7247 2	42
							7	9	
02	14980	X	10254	-0-	-4726	-0-	48	1 10197 2	42
							9	9	
03	16585	X	4734	-0-	-11851	-0-	43	1 4682 2	43
							9	9	
04	16050	X	1086	-0-	-14964	-0-	1084	2 2 9	45
05	11625	X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1 2966 2	45

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	5335	2	N	-0-					15
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	4244	2	N	-0-					15
02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-		-0-	5662	2			N	-0-					15
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-		-0-	5523	2			N	-0-					15
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		-0-	5202	2			N	-0-					15
*05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		-0-	5467	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																		
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	1114	2	N	25	171	1			41
								28	9									
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		-0-	1428	2	21	9	N	19					60
02	616 N	398	-0-	-218	-0-		-0-	398	2			N	-0-					60
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	1597	2	N	-0-					60
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-		-0-	949	2			N	-0-					60
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		-0-	36	1	1124	2	N	65					122
								72	9									

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																		
12	8928 X	4815	-0-	-4113	-0-		-0-	4808	2	7	9	N	6	3	8			128
01	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-		-0-	407	1	9798	2	N	6					134
								7	9									
02	T. A.	9471	-0-	9471			9471	410	1	9059	2	N	2					136
								2	9									
03	T. A.	6187	-0-	6187			15658	6185	2	2	9	N	2					138
04	23192 X	7534	-0-	-15658	-0-		-0-	7534	2			N	-0-					138
*05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-		-0-	8262	2	2	9	N	2	2	8			138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																		
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		-0-	336	1	1523	2	N	-0-					130
01	1705 N	962	-0-	-743	-0-		-0-	316	1	646	2	N	-0-					130
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		-0-	295	1	1394	2	N	-0-					130
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		-0-	387	1	1425	2	N	-0-					130
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		-0-	1114	2	2	9	N	2					132
05	1705 N	1362	-0-	-343	-0-		-0-	19	1	1343	2	N	-0-					132

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																		
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		-0-	2154	2			N	-0-					10
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8			10
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			10
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		-0-	1759	2			N	-0-					10
04	1590 N	1169	-0-	-421	-0-		-0-	1169	2			N	-0-					10
05	1581 N	1018	-0-	-563	-0-		-0-	1018	2			N	-0-					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																		
12	341 N	128	-0-	-213	-0-		-0-	128	2			N	-0-					126
01	341 N	6	-0-	-335	-0-		-0-	6	2			N	-0-					126
02	308 N	22	-0-	-286	-0-		-0-	22	2			N	-0-					126
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-		-0-	879	2	1	9	N	1					127
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-		-0-	699	2	1	9	N	1					128
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-		-0-	721	2	2	9	N	2					130

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590														
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-			11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
12	25141 X	17469	-0-	-7672	-0-	17469	2		N	-0-			6	
01	25079 X	17585	-0-	-7494	-0-	928	1	16657 2	N	-0-			6	
02	18452 X	16586	-0-	-1866	-0-	588	1	15998 2	N	-0-			6	
03	20429 X	16105	-0-	-4324	-0-	16105	2		N	-0-			6	
04	16920 X	14604	-0-	-2316	-0-	14604	2		N	-0-			6	
05	18352 X	14470	-0-	-3882	-0-	14470	2		N	-0-			6	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
12	23808 X	20410	-0-	-3398	-0-	405	1	20005 2	N	-0-			55	
01	23281 X	23030	-0-	-251	-0-	660	1	22366 2	N	4	3 8		56	
						4	9							
02	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	182	1	19619 2	N	12			68	
						13	9							
03	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	226	1	20814 2	N	18			86	
						20	9							
04	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	546	1	16872 2	N	17	3 8		100	
						19	9							
*05	21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	739	1	20279 2	N	29	13 8		116	
						32	9							
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	3 9	N	3	3 8		1	
01	3100 N	4016	-0-	916	916	4009	2	7 9	N	6	6 8		1	
02	2771 N	1855	-0-	-916	-0-	1855	2		N	-0-			1	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			1	
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			1	
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			1	
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625														
12	5208 X	2083	-0-	-3125	-0-	235	1	1815 2	N	30	30 8		88	
						33	9							
01	4929 X	1900	-0-	-3029	-0-	150	1	1750 2	N	-0-			88	
02	3332 X	2463	-0-	-869	-0-	289	1	2174 2	N	-0-			88	
03	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	511	1	2386 2	N	4	4 8		88	
						4	9							
04	3180 X	1026	-0-	-2154	-0-	118	1	908 2	N	-0-			88	
05	2728 X	1094	-0-	-1634	-0-	165	1	927 2	N	2	2 8		88	
						2	9							
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
12	124884 X	124884	-0-	-0-	-0-	123840	2	1044 9	N	949	748 1		439	
01	122853 X	122168	-0-	-685	-0-	121160	2	1008 9	N	916	1123 1		232	
02	112840 X	110263	-0-	-2577	-0-	109175	2	1088 9	N	989	939 1		282	
03	124930 X	121172	-0-	-3758	-0-	120465	2	707 9	N	643	744 1		181	
04	120900 X	118867	-0-	-2033	-0-	117917	2	950 9	N	864	917 1		128	
05	124930 X	117997	-0-	-6933	-0-	117091	2	906 9	N	824	570 1		382	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
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	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	14	1	15165	2	N	35	11	8		53
01	13361 X	11023	-0-	-2338	-0-	336	1	10683	2	N	4	4	8		53
02	6580 X	5248	-0-	-1332	-0-	110	1	5134	2	N	4	1	8		56
03	7285 X	7064	-0-	-221	-0-	7025	2	39	9	N	35	2	8		89
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8136	2	31	9	N	28	27	8		90
*05	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12048	2	17	9	N	15	15	8		90

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				66
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-				66
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				66
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				66
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				66
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520															
12	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-				67
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				67
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1				68
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1				69
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				69
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1				70

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3	3	8		100
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6368	2	3	9	N	3	3	8		101
02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7986	2	3	9	N	3	3	8		101
03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8294	2	4	9	N	4	1	8		104
*04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5842	2	9	9	N	8	6	8		106
*05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-				106

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673															
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 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-				34
01	3100 N	3746	-0-	646	-0-	646	2			N	-0-				34
02	2800 N	4654	-0-	1854	2500	4651	2	3	9	N	3	3	8		34
03	3100 N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-				34
04	2592 X	1307	-0-	-1285	-0-	1307	2			N	-0-				34
*05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																	
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	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-	

HALEY, J. E. 17																	
										WELL #:	1R	RRCID -> 220108	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.16232	- 16281	
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					98	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					98	
02	812 N	107	-0-	-705	-0-	107	2			N	-0-					98	
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					98	
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98	
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3	3	8			98	

HALEY, J.E. 20																	
										WELL #:	1	RRCID -> 220109	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 17828	PERF.15652	- 17562	
12	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	300	1	5828	2	N	-0-					135	
01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	26	1	6045	2	N	4	4	8			135	
						4	9										
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	399	1	5777	2	N	-0-					135	
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	484	1	6138	2	N	1					136	
						1	9										
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	21	1	5555	2	N	-0-					136	
05	5642 X	5439	-0-	-203	-0-	1	1	5404	2	N	31	4	8			163	
						34	9										

UNIVERSITY 19-1																	
										WELL #:	1	RRCID -> 220189	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 17850	PERF.15481	- 17613	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	N	-0-					110	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	3	3	8			110	
						3	9										
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-					110	
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	6	7	8			109	
						7	9										
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	N	-0-					109	
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	3	2	8			110	
						3	9										

HALEY, J. E. 33																	
										WELL #:	1	RRCID -> 220266	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 17725	PERF.14634	- 17284	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-					-0-	

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-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537													
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	20026 X	16761	-0-	-3265	-0-	514 1	16241 2		N	5	5 8		15
01	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	73 1	23334 2		N	12	12 8		15
02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	13 9	18529 2		N	7	7 8		15
03	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	375 1	20633 2		N	-0-			15
04	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	8 9	21933 2		N	-0-			15
05	22599 X	15810	-0-	-6789	-0-	478 1	15424 2		N	-0-			15
						705 1							
						386 1							
APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598													
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-
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297													
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			N	-0-			126
01	2418 N	175	-0-	-2243	-0-	175 2			N	-0-			126
02	1512 N	362	-0-	-1150	-0-	362 2			N	-0-			129
03	2511 N	433	-0-	-2078	-0-	433 2			N	-0-			129
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-			129
05	403 N	199	-0-	-204	-0-	188 2	11 9		N	10	4 8		131
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394													
12	26226 X	9055	-0-	-17171	-0-	1124 1	7931 2		N	-0-			52
01	24242 X	7436	-0-	-16806	-0-	292 1	7144 2		N	-0-			52
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	238 1	9665 2		N	-0-			52
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	4815 1	6119 2		N	-0-			52
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	2508 1	3236 2		N	-0-			52
05	5425 X	2690	-0-	-2735	-0-	522 1	2168 2		N	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	447	1	10569	2	N	-0-		14	
*07	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	614	1	14199	2	N	-0-		14	
*08	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	607	1	13311	2	N	-0-		14	
*09	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	531	1	12095	2	N	-0-		14	
*10	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	419	1	11108	2	N	1	1 8	14	
						1	9							
*11	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	370	1	10374	2	N	-0-		14	
*12	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	265	1	11076	2	N	-0-		14	
*01	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	98	1	9946	2	N	-0-		14	
*02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-		14	
*03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	308	1	7197	2	N	-0-		14	
*04	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	346	1	8107	2	N	-0-		14	
*05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	269	1	4038	2	N	-0-		14	
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			38	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8		38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8		38	
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	N	-0-		118	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	2	N	-0-		118	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	91	1	328	2	N	-0-		118	
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	-0-		118	
04	300 N	61	-0-	-239	-0-	60	2	1	9	N	1		119	
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-		119	
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
12	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12448	2	10	9	N	9	7 8	49	
01	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15099	2	28	9	N	25	25 8	49	
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	18	18 8	49	
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15254	2	6	9	N	5	7 8	47	
04	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15029	2	35	9	N	32	32 8	47	
*05	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14358	2	15	9	N	14	12 8	49	
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-		29	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	22	13 8	38	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		38	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		38	
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-		38	
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-		38	
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-		-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-	
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				34
*02	308 N	289	-0-	-19	-0-	287	2	2 9	35
*03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				35
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				35
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313									
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		48
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		48
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		48
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		48
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		48
05	496 N	193	-0-	-303	-0-	193	2		48
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638									
12	6820 X	4269	-0-	-2551	-0-	47	1	4126 2	141
						96	9		
01	6789 X	5084	-0-	-1705	-0-	72	1	5003 2	141
						9	9		
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	5	1	4814 2	176
						41	9		
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	4260 2	201
						31	9		
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	705	1	4404 2	227
						72	9		
*05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	4091 2	89
						52	9		
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570									
*06	66630 X	46985	-0-	-19645	-0-	1279	1	45703 2	60
						3	9		
*07	68851 X	42299	-0-	-26552	-0-	1499	1	40800 2	60
*08	46270 X	46270	-0-	-0-	-0-	1514	1	44754 2	60
						2	9		
*09	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1817	1	56742 2	60
						6	9		
*10	65382 X	65382	-0-	-0-	-0-	1996	1	63377 2	60
						9	9		
*11	62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	1780	1	61020 2	60
*12	49646 X	49646	-0-	-0-	-0-	1617	1	48026 2	60
						3	9		
*01	54242 X	54242	-0-	-0-	-0-	1272	1	52967 2	60
						3	9		
*02	59052 X	36089	-0-	-22963	-0-	1527	1	34562 2	60
*03	65379 X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1	44668 2	60
						2	9		
*04	62820 X	61662	-0-	-1158	-0-	1938	1	59724 2	60
*05	60544 X	60544	-0-	-0-	-0-	2316	1	58220 2	60
						8	9		
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461									
12	10230 X	7535	-0-	-2695	-0-	7535	2		14
01	10230 X	8383	-0-	-1847	-0-	97	1	8286 2	14
02	9044 X	8580	-0-	-464	-0-	497	1	8083 2	14
03	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107 2	14
04	9510 X	7606	-0-	-1904	-0-	7602	2	4 9	14
05	9486 X	8962	-0-	-524	-0-	271	1	8691 2	14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
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	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	181	1	7283	2	N	3	3 8		100
01	9920 X	4930	-0-	-4990	-0-	252	1	4674	2	N	4	4 8		100
02	10500 X	7878	-0-	-2622	-0-	602	1	7276	2	N	-0-			100
03	10199 X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-			100
04	9540 X	7440	-0-	-2100	-0-	711	1	6729	2	N	-0-			100
05	8711 X	7852	-0-	-859	-0-	814	1	7035	2	N	3	2 8		100
						3	9							
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
12	5890 X	4189	-0-	-1701	-0-	341	1	3848	2	N	-0-			7
01	4340 X	2322	-0-	-2018	-0-	153	1	2169	2	N	-0-			7
02	3892 X	1894	-0-	-1998	-0-	101	1	1793	2	N	-0-			7
03	4278 X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-			7
04	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	293	1	2810	2	N	7	7 8		7
						8	9							
05	4185 X	1301	-0-	-2884	-0-	213	1	1088	2	N	-0-			7
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
12	11532 X	9811	-0-	-1721	-0-	740	1	9071	2	N	-0-			59
01	11532 X	11423	-0-	-109	-0-	895	1	10528	2	N	-0-			59
02	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	810	1	10501	2	N	-0-			59
03	10447 X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-			59
04	11040 X	7425	-0-	-3615	-0-	650	1	6775	2	N	-0-			59
05	11718 X	7506	-0-	-4212	-0-	927	1	6579	2	N	-0-			59
GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139														
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-
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
12	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	689	1	18238	2	N	-0-			24
01	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	375	1	16268	2	N	14	14 8		24
						15	9							
02	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	24	22 8		24
						26	9							
03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11 8		24
						12	9							
04	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4 8		24
						4	9							
*05	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-			24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	4836	-0-	-0-	-341	-0-	463	1	4373	2	N	-0-					132
01	5177 X	4203	-0-	-0-	-974	-0-	253	1	3950	2	N	-0-					132
02	5180 X	3744	-0-	-0-	-1436	-0-	70	1	3674	2	N	-0-					132
03	5580 X	3805	-0-	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-					132
04	5400 X	3638	-0-	-0-	-1762	-0-	145	1	3492	2	N	1					133
							1	9									
05	4836 X	3781	-0-	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-					133
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919																	
12	5704 X	3512	-0-	-0-	-2192	-0-	131	1	3381	2	N	-0-					17
01	5704 X	2252	-0-	-0-	-3452	-0-	18	1	2234	2	N	-0-					17
02	6300 X	3634	-0-	-0-	-2666	-0-	20	1	3607	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6975 X	5448	-0-	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-					17
04	6480 X	3091	-0-	-0-	-3389	-0-	39	1	3043	2	N	8	8	8			17
							9	9									
05	4030 X	1344	-0-	-0-	-2686	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8			17
ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	342	1	35	8	46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	313	1	147	8	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	172	1	44	8	292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	331	1	17	8	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	336	1			128
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
12	85808 X	80087	-0-	-0-	-5721	-0-	55	1	80028	2	N	4	4	8			17
							4	9									
01	84692 X	73799	-0-	-0-	-10893	-0-	1	1	73797	2	N	1					18
							1	9									
02	72474 X	72474	-0-	-0-	-0-	-0-	72465	2	9	9	N	8	8	8			18
03	79546 X	78199	-0-	-0-	-1347	-0-	2	1	78193	2	N	4	4	8			18
							4	9									
04	76980 X	74542	-0-	-0-	-2438	-0-	3	1	74535	2	N	4	2	8			20
							4	9									
05	79546 X	76579	-0-	-0-	-2967	-0-	76575	2	4	9	N	4	2	8			22
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
12	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8			73
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					73
02	10864 X	10110	-0-	-0-	-754	-0-	10110	2			N	-0-					73
03	12028 X	10732	-0-	-0-	-1296	-0-	10731	2	1	9	N	1					74
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	-0-	10569	2	6	9	N	5	4	8			75
05	11191 X	8845	-0-	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
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									BALANCE
12	15841 X	5244	-0-	-10597	-0-	453 1	4790 2	N	1			22
01	15841 X	3518	-0-	-12323	-0-	556 1	2962 2	N	-0-			22
02	5180 X	3129	-0-	-2051	-0-	513 1	2616 2	N	-0-			22
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	411 1	6657 2	N	-0-			22
04	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	507 1	11447 2	N	30			52
*05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	33 9	6647 2	N	2			54
						327 1						
						2 9						
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 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 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318												
12	7130 X	6041	-0-	-1089	-0-	55 1	5983 2	N	3	3 8		8
						3 9						
01	7099 X	3359	-0-	-3740	-0-	3359 2		N	-0-			8
02	5936 X	107	-0-	-5829	-0-	107 2		N	-0-			8
03	6572 X	17	-0-	-6555	-0-	3 1	14 2	N	-0-			8
04	6180 X	9	-0-	-6171	-0-	9 2		N	-0-			8
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	1			8
UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270												
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-
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
12	57970 X	52174	-0-	-5796	-0-	1374 1	50136 2	N	604	548 1		242
						664 9						
01	57970 X	52051	-0-	-5919	-0-	929 1	50599 2	N	475	511 1		206
						523 9						
02	52080 X	48708	-0-	-3372	-0-	1361 1	46878 2	N	426	496 1		136
						469 9						
03	56792 X	50893	-0-	-5899	-0-	1792 1	48605 2	N	451	365 1		222
						496 9						
04	54960 X	43577	-0-	-11383	-0-	1281 1	41858 2	N	398	322 1	18 8	280
						438 9						
05	53909 X	52075	-0-	-1834	-0-	1454 1	50115 2	N	460	654 1	13 8	73
						506 9						
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	33 1	4388 2	N	-0-			114
01	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	119 1	14629 2	N	-0-			114
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		N	-0-			114
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	86 1	9363 2	N	-0-			114
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862 2		N	-0-			114
05	589 X	47	-0-	-542	-0-	37 2	10 9	N	9			123

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483									
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	61007 X	61007	-0-	-0-	-0-	61007 2		N	46
01	60977 X	59433	-0-	-1544	-0-	59378 2	55 9	N	78
02	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	53487 2		N	78
03	57908 X	57209	-0-	-699	-0-	57199 2	10 9	N	78
04	56040 X	55609	-0-	-431	-0-	55550 2	59 9	N	129
*05	59420 X	59420	-0-	-0-	-0-	59181 2	239 9	N	169
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221									
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	10
01	868 N	141	-0-	-727	-0-	141 2		N	10
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	10
03	868 N	440	-0-	-428	-0-	440 2		N	10
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	10
05	403 N	162	-0-	-241	-0-	160 2	2 9	N	10
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291									
12	2488 N	378	-0-	-2110	-0-	378 2		N	-0-
01	2790 X	217	-0-	-2573	-0-	217 2		N	-0-
02	2520 X	1	-0-	-2519	-0-	1 2		N	-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-
04	2370 X	159	-0-	-2211	-0-	159 2		N	-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424									
12	28458 X	26966	-0-	-1492	-0-	433 1	26533 2	N	57
01	28520 X	23033	-0-	-5487	-0-	38 1	22995 2	N	57
02	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	384 1	25610 2	N	59
						13 9			
03	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	348 1	25176 2	N	59
04	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	325 1	23444 2	N	59
*05	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	11 1	23791 2	N	59
						2 9			
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578									
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-
02	672 N	83	-0-	-589	-0-	83 2		N	-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	19716 X	17164	-0-	-2552	-0-	914	1	16101	2	N	135			184
01	17763 X	16849	-0-	-914	-0-	149	9							
02	16464 X	15232	-0-	-1232	-0-	442	1	16245	2	N	147	156	1	175
03	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	162	9							
04	17640 X	17246	-0-	-394	-0-	774	1	14434	2	N	22	150	1	43
*05	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	24	9							
						897	1	17352	2	N	141	156	1	25
						155	9							
						862	1	16248	2	N	124	3	8	146
						136	9							
						818	1	16435	2	N	110	142	1	114
						121	9							
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3	9	N	3	2	8	205
01	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	116	1	2353	2	N	5			210
02	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	6	9							
03	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	528	1	14769	2	N	11	11	8	210
*04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	12	9							
05	3007 X	1703	-0-	-1304	-0-	499	1	7754	2	N	-0-			210
						205	1	5737	2	N	28	28	8	210
						31	9							
						22	1	1664	2	N	15	13	8	210
						17	9							
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
12	197687 X	193942	-0-	-3745	-0-	193942	2			N	-0-			12
01	193440 X	185556	-0-	-7884	-0-	185556	2			N	-0-			12
02	162764 X	161161	-0-	-1603	-0-	3591	1	157570	2	N	-0-			12
03	180203 X	160895	-0-	-19308	-0-	3901	1	156994	2	N	-0-			12
04	174390 X	28773	-0-	-145617	-0-	1662	1	27111	2	N	-0-			12
05	180203 X	13198	-0-	-167005	-0-	639	1	12559	2	N	-0-			12
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	683	1	4119	2	N	1	1	8	30
01	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	1	9							
02	8092 X	3498	-0-	-4594	-0-	613	1	3372	2	N	-0-			30
03	8959 X	1616	-0-	-7343	-0-	620	1	2878	2	N	-0-			30
04	8670 X	3386	-0-	-5284	-0-	219	1	1397	2	N	-0-			30
05	4805 X	3661	-0-	-1144	-0-	354	1	3032	2	N	-0-			30
						533	1	3128	2	N	-0-			30
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
12	68696 X	47208	-0-	-21488	-0-	1178	1	45484	2	N	496	727	1	294
01	72912 X	37653	-0-	-35259	-0-	546	9							
02	50820 X	43052	-0-	-7768	-0-	970	1	36056	2	N	570	520	1	340
03	56265 X	49173	-0-	-7092	-0-	627	9							
04	54450 X	37865	-0-	-16585	-0-	1002	1	41237	2	N	739	672	1	406
05	47709 X	41637	-0-	-6072	-0-	813	9							
						1026	1	48041	2	N	96	359	1	143
						106	9							
						496	1	37004	2	N	332	344	1	131
						365	9							
						3422	1	38016	2	N	181	159	1	103
						199	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
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	16368 X	2970	-0-	-13398	-0-	569	1	2401	2	N	-0-			21
01	16368 X	870	-0-	-15498	-0-	131	1	739	2	N	-0-			21
02	12012 X	4439	-0-	-7573	-0-	96	1	4343	2	N	-0-			21
03	11098 X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4 8		21
						4	9							
04	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	473	1	6304	2	N	-0-			21
*05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	578	1	6502	2	N	-0-			21
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			14
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			14
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			14
05	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-			14
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
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-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
12	13268 X	6561	-0-	-6707	-0-	6533	2	28	9	N	25			153
01	13268 X	3518	-0-	-9750	-0-	3518	2			N	-0-			153
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	N	66	60 8		159
						73	9							
03	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	N	-0-			159
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	244	1	7	9	N	6			165
*05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	N	119	117 8		167
						131	9							
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
12	12276 X	7496	-0-	-4780	-0-	7493	2	3	9	N	3	3 8		85
01	11749 X	6213	-0-	-5536	-0-	6212	2	1	9	N	1			86
02	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	N	-0-			86
03	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	N	3	1 8		88
						3	9							
04	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	N	-0-			88
05	8556 X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	N	-0-			88
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
12	8060 X	7280	-0-	-780	-0-	398	1	6880	2	N	2	2 8		10
						2	9							
01	8060 X	5080	-0-	-2980	-0-	647	1	4433	2	N	-0-			10
02	4900 X	4847	-0-	-53	-0-	607	1	4231	2	N	8	8 8		10
						9	9							
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	532	1	5226	2	N	13	13 8		10
						14	9							
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	592	1	5057	2	N	7	7 8		10
						8	9							
05	5425 X	4487	-0-	-938	-0-	633	1	3854	2	N	-0-			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564													
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	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	102	1	3226	2	N	-0-		10
01	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	140	1	2351	2	N	-0-		10
02	2548 X	2495	-0-	-53	-0-	254	1	2241	2	N	-0-		10
03	2821 X	1611	-0-	-1210	-0-	211	1	1400	2	N	-0-		10
04	2730 X	2317	-0-	-413	-0-	409	1	1904	2	N	4	4 8	10
						4	9						
05	2821 X	2065	-0-	-756	-0-	389	1	1674	2	N	2		12
						2	9						
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244													
12	76570 X	75089	-0-	-1481	-0-	75058	2	31	9	N	28	2 8	148
01	76570 X	66331	-0-	-10239	-0-	66148	2	183	9	N	166	191 1	108
02	68544 X	64768	-0-	-3776	-0-	64577	2	191	9	N	174	185 1	86
03	75888 X	72069	-0-	-3819	-0-	71848	2	221	9	N	201	184 1	96
04	73440 X	70802	-0-	-2638	-0-	70706	2	96	9	N	87	17 8	166
05	75175 X	73238	-0-	-1937	-0-	73185	2	53	9	N	48	5 8	209
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925													
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	713	1	548	2	N	-0-		22
01	899 N	35	-0-	-864	-0-	35	1			N	-0-		22
02	1232 N	4	-0-	-1228	-0-	3	1	1	9	N	1	1 8	22
03	1271 N	56	-0-	-1215	-0-	56	2			N	-0-		22
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4	4 8	22
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-		22
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457													
12	36983 X	34064	-0-	-2919	-0-	679	1	33145	2	N	218	190 1	241
						240	9						
01	36983 X	22868	-0-	-14115	-0-	33	1	22725	2	N	100	188 1	153
						110	9						
02	32361 X	32361	-0-	-0-	-0-	288	1	31832	2	N	219	163 1	209
						241	9						
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	1418	1	27855	2	N	108	188 1	129
						119	9						
04	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	404	1	26014	2	N	46		175
						51	9						
*05	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	524	1	25469	2	N	33		208
						36	9						
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17800 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 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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
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	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17751	2	6	9	N	5	3	8		12	
01	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-				12	
02	1652 X	415	-0-	-1237	-0-	415	1			N	-0-				12	
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-				12	
04	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	15495	2	7	9	N	6	6	8		12	
*05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8656	2	2	9	N	2	2	8		12	
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-				135	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-				135	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-				135	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	N	-0-				135	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-				135	
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	13				148	
						14	9									
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				14	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				14	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				14	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				14	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				14	
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				14	
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																
12	34410 X	8244	-0-	-26166	-0-	8244	2			N	-0-				70	
01	29078 X	6107	-0-	-22971	-0-	6107	2			N	-0-				70	
02	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	3			N	-0-				70	
03	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	3			N	-0-				70	
04	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	2			N	-0-				70	
05	15996 X	10055	-0-	-5941	-0-	414	1	9641	2	N	-0-				70	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				19	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				19	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				19	
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-				19	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				19	
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3				22	
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
12	45322 X	44667	-0-	-655	-0-	44246	2	421	9	N	383	378	1	5	8	440
01	45322 X	39682	-0-	-5640	-0-	39218	2	464	9	N	422	709	1	9	8	144
02	28644 X	19088	-0-	-9556	-0-	18903	2	185	9	N	168	147	1	61	8	104
03	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39190	2	451	9	N	410	185	1			329
04	39090 X	39090	-0-	-0-	-0-	38482	2	608	9	N	553	579	1	12	8	291
05	31713 X	22713	-0-	-9000	-0-	22318	2	395	9	N	359	192	1	110	8	348

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067			
LEILA CHRISTY ESTATE 16										WELL #: 1									
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	17422 X	11512	-0-	-5910	-0-	11510	2	2	9	N	2	2	8	62					
01	17112 X	7699	-0-	-9413	-0-	7699	2			N	-0-			62					
02	15372 X	9604	-0-	-5768	-0-	342	1	9252	2	N	9	7	8	64					
						10	9												
03	16802 X	7820	-0-	-8982	-0-	622	1	7198	2	N	-0-			64					
04	13590 X	5964	-0-	-7626	-0-	190	1	5772	2	N	2			66					
						2	9												
05	11501 X	9821	-0-	-1680	-0-	9814	2	7	9	N	6	4	8	68					
SANDBAR 54-2-25										WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055	
12	66712 X	59898	-0-	-6814	-0-	59883	2	15	9	N	14	14	8	10					
01	64139 X	61397	-0-	-2742	-0-	61394	2	3	9	N	3	3	8	10					
02	58277 X	58277	-0-	-0-	-0-	58275	2	2	9	N	2	2	8	10					
03	63132 X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2			N	-0-			10					
04	60631 X	60631	-0-	-0-	-0-	60631	2			N	-0-			10					
05	58962 X	52988	-0-	-5974	-0-	52988	2			N	-0-			10					
APC 28-3										WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085		PERF.15046 - 15914	
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2458	2	7	9	N	6	6	8	26					
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			26					
02	1316 X	432	-0-	-884	-0-	432	2			N	-0-			26					
03	2480 N	282	-0-	-2198	-0-	282	2			N	-0-			26					
04	2010 N	748	-0-	-1262	-0-	748	2			N	-0-			26					
*05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	2	22	9	N	20	5	8	41					
APC 28-5										WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886	
12	125085 X	106097	-0-	-18988	-0-	106052	2	45	9	N	41	3	8	110					
01	119505 X	56828	-0-	-62677	-0-	56619	2	209	9	N	190	3	8	297					
02	105504 X	92622	-0-	-12882	-0-	91766	2	856	9	N	778	765	1	273					
03	116808 X	91929	-0-	-24879	-0-	91080	2	849	9	N	772	757	1	17 8	271				
04	112860 X	86670	-0-	-26190	-0-	86002	2	668	9	N	607	572	1	9 8	297				
05	105927 X	90146	-0-	-15781	-0-	89345	2	801	9	N	728	560	1	60 8	405				
GILLS 12										WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086	
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			176					
01	2294 N	710	-0-	-1584	-0-	710	2			N	-0-			176					
02	1988 N	596	-0-	-1392	-0-	596	2			N	-0-			176					
03	1395 N	523	-0-	-872	-0-	517	2	6	9	N	5	4	8	177					
04	690 N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8	177					
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8	177					
HALEY, J.E. 24										WELL #: 3		RRCID -> 257575		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 17600		PERF.16374 - 17402	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050														
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	4061 X	3491	-0-	-570	-0-	3489	2	2	9	N	2	2 8		14
01	5766 X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			N	-0-			14
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			14
03	4464 X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-			14
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			14
05	3503 X	223	-0-	-3280	-0-	223	2			N	-0-			14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570														
12	35061 X	27182	-0-	-7879	-0-	1453	1	25729	2	N	-0-			-0-
01	31651 X	27394	-0-	-4257	-0-	1245	1	26149	2	N	-0-			-0-
02	28588 X	24057	-0-	-4531	-0-	1262	1	22795	2	N	-0-			-0-
03	30659 X	28413	-0-	-2246	-0-	1443	1	26970	2	N	-0-			-0-
04	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28196	2	N	-0-			-0-
*05	30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1532	1	29015	2	N	-0-			-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
12	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	261	1	4620	2	N	-0-			118
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	274	1	5762	2	N	-0-			118
02	5656 X	5575	-0-	-81	-0-	292	1	5283	2	N	-0-			118
03	6262 X	5511	-0-	-751	-0-	280	1	5231	2	N	-0-			118
04	6060 X	5537	-0-	-523	-0-	290	1	5247	2	N	-0-			118
05	6169 X	4717	-0-	-1452	-0-	236	1	4481	2	N	-0-			118
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
12	5053 X	4330	-0-	-723	-0-	231	1	4099	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	206	1	4320	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	3817	-0-	-271	-0-	200	1	3617	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	221	1	4134	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	213	1	3855	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	213	1	4037	2	N	-0-			-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535														
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
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	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	906 20 9	1	16046	2	N	18		125	
01	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	830 6 9	1	17419	2	N	5		130	
02	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	870 33 9	1	15719	2	N	30	1 8	159	
03	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	956 17 9	1	17859	2	N	15		174	
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	748 12 9	1	13540	2	N	11		185	
*05	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	754 6 9	1	14289	2	N	5		190	
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
12	33976 X	27606	-0-	-6370	-0-	1475	1	26131	2	N	-0-		-0-	
01	33387 X	28053	-0-	-5334	-0-	1275	1	26778	2	N	-0-		-0-	
02	30156 X	26686	-0-	-3470	-0-	1400	1	25286	2	N	-0-		-0-	
03	33387 X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-		-0-	
04	31230 X	28542	-0-	-2688	-0-	1493	1	27049	2	N	-0-		-0-	
05	29543 X	21709	-0-	-7834	-0-	1089	1	20620	2	N	-0-		-0-	
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
12	4030 X	3368	-0-	-662	-0-	180	1	3188	2	N	-0-		-0-	
01	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	154	1	3238	2	N	-0-		-0-	
02	3276 X	3072	-0-	-204	-0-	161	1	2911	2	N	-0-		-0-	
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-		-0-	
04	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	148	1	2690	2	N	-0-		-0-	
05	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	166	1	3144	2	N	-0-		-0-	
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
12	106113 X	71055	-0-	-35058	-0-	3798	1	67257	2	N	-0-		112	
01	106113 X	65442	-0-	-40671	-0-	2975	1	62467	2	N	-0-		112	
02	93968 X	66381	-0-	-27587	-0-	3481	1	62900	2	N	-0-		112	
03	98580 X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	-0-		112	
04	87180 X	64960	-0-	-22220	-0-	3399	1	61561	2	N	-0-		112	
05	73501 X	59639	-0-	-13862	-0-	2991	1	56648	2	N	-0-		112	
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
12	51925 X	37807	-0-	-14118	-0-	2021	1	35786	2	N	-0-		52	
01	41695 X	37930	-0-	-3765	-0-	1724	1	36206	2	N	-0-		52	
02	37660 X	34063	-0-	-3597	-0-	1786	1	32277	2	N	-0-		52	
03	41695 X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	-0-		52	
04	38880 X	35384	-0-	-3496	-0-	1851	1	33533	2	N	-0-		52	
05	37944 X	35587	-0-	-2357	-0-	1785	1	33802	2	N	-0-		52	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232 REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350														
12	16523 X	16319	-0-	-204	-0-	1344	1	14975	3	N	-0-		-0-	
01	16244 X	12470	-0-	-3774	-0-	1200	1	11270	3	N	-0-		-0-	
02	13888 X	11721	-0-	-2167	-0-	768	1	10953	3	N	-0-		-0-	
03	15376 X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-		-0-	
04	14880 X	14099	-0-	-781	-0-	1440	1	12659	3	N	-0-		-0-	
05	15376 X	11652	-0-	-3724	-0-	1152	1	10500	3	N	-0-		-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																			
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																			
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	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03																

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
MERIT ENERGY COMPANY 561136									
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	93 1	1002 2	N	-0-
01	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	93 1	1039 2	N	-0-
02	1540 N	1116	-0-	-424	-0-	84 1	1032 2	N	-0-
03	1085 N	164	-0-	-921	-0-	54 1	110 2	N	-0-
04	1110 N	276	-0-	-834	-0-	6 1	270 2	N	-0-
05	1240 N	294	-0-	-946	-0-	93 1	201 2	N	-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098									
12	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	248 1	27533 2	N	-0-
01	13671 X	249	-0-	-13422	-0-	248 1	1 2	N	-0-
02	2072 X	235	-0-	-1837	-0-	224 1	11 2	N	-0-
03	2294 X	101	-0-	-2193	-0-	80 1	21 2	N	-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556									
12	713 X	376	-0-	-337	-0-	376 2		N	-0-
01	2418 X	1031	-0-	-1387	-0-	1031 2		N	-0-
02	2800 X	384	-0-	-2416	-0-	384 2		N	-0-
03	3100 X	1347	-0-	-1753	-0-	1347 2		N	-0-
04	3000 X	16	-0-	-2984	-0-	16 2		N	-0-
05	1023 X	23	-0-	-1000	-0-	23 2		N	-0-
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563									
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283									
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	775 3	50 9	N	36
01	1116 N	419	-0-	-697	-0-	397 3	22 9	N	56
02	700 N	374	-0-	-326	-0-	339 3	35 9	N	88
03	837 N	415	-0-	-422	-0-	353 3	62 9	N	144
04	420 N	193	-0-	-227	-0-	193 3		N	144
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	144
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011									
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542									
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 2		N	-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	469 2		N	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-
SHELL WESTERN E&P 774719									
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540									
12	2914 X	466	-0-	-2448	-0-	466 2		N	27
01	2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741 2		N	27
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2324 2	91 9	N	27
03	2108 X	1317	-0-	-791	-0-	1298 2	19 9	N	27
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	27
*05	3100 N	16396	-0-	13296	13296	16396 2		N	27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
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	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	1	8	215	
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1133	2	22	9	N	20	12	8	223	
02	1148 N	1093	-0-	-55	-0-	1087	2	6	9	N	5			228	
03	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	178	1	51	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			51	
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			51	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
12	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	1530	1	31372	2	N	-0-			77	
01	32116 X	29721	-0-	-2395	-0-	1779	1	27942	2	N	-0-			77	
*02	29372 X	27216	-0-	-2156	-0-	1654	1	25562	2	N	-0-	77	1	-0-	
03	32519 X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-			-0-	
04	31470 X	14701	-0-	-16769	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-			-0-	
05	32519 X	26876	-0-	-5643	-0-	26876	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346															
12	1147 N	49	-0-	-1098	-0-	49	2			N	-0-			67	
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-			67	
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8			75	
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			75	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			75	
05	2015 N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-			75	
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
12	1364 N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-			199	
01	1364 N	566	-0-	-798	-0-	566	2			N	-0-			199	
*02	1204 N	916	-0-	-288	-0-	916	2			N	-0-			199	
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			171	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			171	
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			171	
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT			-0-	
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
12	8153 X	6230	-0-	-1923	-0-	6230	2			N	-0-			29	
01	7936 X	6756	-0-	-1180	-0-	6756	2			N	-0-			29	
02	6384 X	6053	-0-	-331	-0-	6053	2			N	-0-			29	
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	8	29	
*04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-		1	29	
*05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			29	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
12	17422 X	16364	-0-	-1058	-0-	16364	2			N	-0-			35	
01	17267 X	16002	-0-	-1265	-0-	16002	2			N	-0-			35	
02	14560 X	14098	-0-	-462	-0-	14098	2			N	-0-			35	
03	16120 X	15507	-0-	-613	-0-	15507	2			N	-0-			35	
04	15600 X	15507	-0-	-93	-0-	15507	2			N	-0-			35	
05	16120 X	15005	-0-	-1115	-0-	15005	2			N	-0-			35	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
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	5303	X	5303 -0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-				29
01	4456	X	4456 -0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-				29
02	4780	X	4780 -0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-				29
03	5220	X	5220 -0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-				29
04	5220	X	5220 -0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-				29
*05	5240	X	5240 -0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-				29
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
12	4356	X	4356 -0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-				35
01	4414	X	4414 -0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-				35
02	4025	X	4025 -0-	-0-	-0-	4021	2	4	9	N	4			39
03	4322	X	4322 -0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-				39
04	4322	X	4322 -0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-				39
*05	4734	X	4734 -0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-				39
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
12	25668	X	18130 -0-	-7538	-0-	18130	2		N	-0-				100
01	24769	X	750 -0-	-24019	-0-	750	2		N	-0-				100
02	21028	X	20231 -0-	-797	-0-	20231	2		N	-0-				100
03	23002	X	22430 -0-	-572	-0-	22430	2		N	-0-				100
04	22430	X	22430 -0-	-0-	-0-	22430	2		N	-0-				100
*05	22594	X	22594 -0-	-0-	-0-	22594	2		N	-0-				100
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
12	4671	X	4671 -0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-				46
01	4611	X	4611 -0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-				46
02	4173	X	4173 -0-	-0-	-0-	4153	2	20	9	N	18			64
03	4535	X	4535 -0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-				64
04	4535	X	4535 -0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-				64
*05	4386	X	4386 -0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-				64
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
12	98735	X	66476 -0-	-32259	-0-	66476	2		N	-0-				138
01	91884	X	4425 -0-	-87459	-0-	4425	2		N	-0-				138
02	76720	X	29698 -0-	-47022	-0-	29698	2		N	-0-				138
03	83371	X	83371 -0-	-0-	-0-	83371	2		N	-0-				138
04	83371	X	83371 -0-	-0-	-0-	83371	2		N	-0-				138
05	66464	X	34885 -0-	-31579	-0-	34885	2		N	-0-				138
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														
12	3689	X	2037 -0-	-1652	-0-	21	1	2016	2	N	-0-			89
01	3689	X	2208 -0-	-1481	-0-	200	1	2008	2	N	-0-			89
02	2016	X	1178 -0-	-838	-0-	1178	2			N	-0-			89
03	2232	X	1984 -0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	-0-			89
04	2160	X	1984 -0-	-176	-0-	41	1	1943	2	N	-0-			89
05	2201	X	1272 -0-	-929	-0-	1272	2			N	-0-			89
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														
12	11708	X	11708 -0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-			85
01	11234	X	11234 -0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-			85
02	11704	X	10228 -0-	-1476	-0-	10226	2	2	9	N	2			85
03	12028	X	11667 -0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	22	2	8	85
*04	11643	X	11643 -0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-	22	1	85
05	11718	X	10728 -0-	-990	-0-	10728	2			N	-0-			85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																	
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		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6004	2	3	9	N	3					208
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	N	72	177	1			103
02		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5677	2	92	9	N	84					187
03		6014 X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	53	169	1			71
04		5820 X	5608	-0-	-212	-0-	5608	2			N	-0-					71
05		6386 X	4191	-0-	-2195	-0-	4191	2			N	-0-					71
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-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 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
12		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7600	2	135	9	N	123	173	1			163
01		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7676	2	116	9	N	105	187	1			81
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6901	2	141	9	N	128					209
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113	9	N	103	168	1			144
04		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					144
*05		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8376	2	112	9	N	102	103	1			143
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
12		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9612	2	255	9	N	232	232	8			25
01		8959 X	8264	-0-	-695	-0-	8169	2	95	9	N	86					25
02		7672 X	5867	-0-	-1805	-0-	5764	2	103	9	N	94	94	8			25
03		8494 X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2			N	-0-					25
04		8220 X	4838	-0-	-3382	-0-	4838	2			N	-0-					25
05		8494 X	8079	-0-	-415	-0-	8079	2			N	-0-					25
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
12		40083 X	33342	-0-	-6741	-0-	33284	2	58	9	N	53	22	8			159
01		38998 X	32567	-0-	-6431	-0-	32554	2	13	9	N	12					171
02		33320 X	29239	-0-	-4081	-0-	29230	2	9	9	N	8					179
03		36890 X	33595	-0-	-3295	-0-	33536	2	59	9	N	54	54	8			179
*04		34830 X	33536	-0-	-1294	-0-	33536	2			N	-0-					179
*05		33472 X	33472	-0-	-0-	-0-	33472	2			N	-0-					179
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
12		4278 X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					59
01		4619 X	3457	-0-	-1162	-0-	3457	2			N	-0-					59
02		4088 X	2246	-0-	-1842	-0-	2246	2			N	-0-					59
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					59
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					59
*05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					59
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
12		12679 X	12057	-0-	-622	-0-	12057	2			N	-0-					79
01		12524 X	11785	-0-	-739	-0-	11785	2			N	-0-					79
02		10920 X	10581	-0-	-339	-0-	10577	2	4	9	N	4					83
03		12059 X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2			N	-0-					83
04		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					83
05		12059 X	11859	-0-	-200	-0-	11859	2			N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672															
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	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3242	2	222	9	N	202	202	8		54
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3831	2	607	9	N	552	552	8		54
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-				54
03	2914 X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8		54
*04	2820 X	2302	-0-	-518	-0-	2302	2			N	-0-	47	1		54
*05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-				54
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-	-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-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233															
12	13826 X	11647	-0-	-2179	-0-	11647	2			N	-0-				187
01	13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	10776	2			N	-0-				187
02	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10052	2	6	9	N	5	5	8		187
03	10881 X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-				187
04	10530 X	10439	-0-	-91	-0-	10439	2			N	-0-				187
05	10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2			N	-0-				187
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
12	30380 X	25148	-0-	-5232	-0-	25148	2			N	-0-				51
01	30380 X	23738	-0-	-6642	-0-	23738	2			N	-0-				51
02	25592 X	24592	-0-	-1000	-0-	24592	2			N	-0-				51
03	26970 X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-				51
04	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-				51
05	27218 X	23459	-0-	-3759	-0-	23459	2			N	-0-				51
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324															
12	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-				159
01	8556 X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2			N	-0-				159
02	7336 X	7088	-0-	-248	-0-	7088	2			N	-0-				159
03	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	7729	2			N	-0-				159
04	7860 X	7729	-0-	-131	-0-	7729	2			N	-0-				159
05	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-				159
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8		-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-
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-				40
01	12338 X	12324	-0-	-14	-0-	12324	2			N	-0-				40
02	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-				40
03	11966 X	11946	-0-	-20	-0-	11946	2			N	-0-				40
04	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-				40
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-				40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
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		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	443	2	331	9	N	301	301 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776															
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-
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
12		1364 N	761	-0-	-603	-0-	709	2	52	9	N	47	177 1		87
01		1302 N	632	-0-	-670	-0-	562	2	70	9	N	64			151
02		980 N	667	-0-	-313	-0-	642	2	25	9	N	23			174
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	187 1		97
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			97
05		744 N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-			97
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219															
12		7812 X	5961	-0-	-1851	-0-	5961	2			N	-0-			28
01		7347 X	5607	-0-	-1740	-0-	5607	2			N	-0-			28
02		6328 X	5424	-0-	-904	-0-	5424	2			N	-0-			28
03		6727 X	6058	-0-	-669	-0-	6058	2			N	-0-			28
04		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-			28
05		6014 X	4576	-0-	-1438	-0-	4576	2			N	-0-			28
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
12		1550 N	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			N	-0-			212
01		1488 N	567	-0-	-921	-0-	567	2			N	-0-			212
02		1316 N	1068	-0-	-248	-0-	1027	2	41	9	N	37			249
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-			249
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			249
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			249
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902															
12		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6756	2	33	9	N	30	30 8		228
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3373	2	64	9	N	58	58 8		228
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			228
03		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			228
04		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			228
*05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			228
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
12		558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-			92
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			92
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			92
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			92
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			92
*05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																		
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551																		
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-
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																		
12	8711	X	8093		-0-	-618	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7954		-0-	-757	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7111		-0-	-365	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7721		-0-	-556	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7721		-0-	-289	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7001		-0-	-1090	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																		
12	3690	X	3690		-0-	-0-	-0-	3643	2	47	9	N	43					43
01	3687	X	3687		-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					43
*02	3348	X	3348		-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					43
03	3420	X	3420		-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420		-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT		-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																		
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-
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																		
12	4340	X	4261		-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4354	X	4354		-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3625		-0-	-99	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3929		-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3929		-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3975		-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																		
12	2144	N	2144		-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					180
01	1550	N	850		-0-	-700	-0-	850	2			N	-0-					180
02	1400	N	269		-0-	-1131	-0-	269	2			N	-0-					180
03	1550	N	1533		-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	N	4					184
04	1529	N	1529		-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					184
*05	1177	N	1177		-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					184
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																		
12	16523	X	15232		-0-	-1291	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
01	15744	X	15744		-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
02	14096	X	14096		-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
03	15305	X	15305		-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	15305	X	15305		-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14558		-0-	-1190	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947														
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 X	670	-0-	-477	-0-	637	2	33	9	N	30	30	8	44
01	1023 X	653	-0-	-370	-0-	647	2	6	9	N	5			49
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	N	14	10	8	53
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-			53
04	630 N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-			53
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			53
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
12	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	1012	1	14020	2	N	59	59	8	-0-
						65	9							
01	8401 X	5964	-0-	-2437	-0-	413	1	5551	2	N	-0-			-0-
02	14224 X	2082	-0-	-12142	-0-	134	1	1903	2	N	41	41	8	-0-
						45	9							
03	15748 X	14	-0-	-15734	-0-	14	1			N	-0-			-0-
04	15240 X	14	-0-	-15226	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	15097 X	14	-0-	-15083	-0-	14	1			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
12	1643 X	628	-0-	-1015	-0-	628	2			N	-0-			22
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-			22
02	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-			22
*03	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9948	2	3	9	N	3	4	1	21
*04	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-	4	1	21
*05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-			21
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143														
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	-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	37603 X	35446	-0-	-2157	-0-	35446	2			N	-0-			147
01	37603 X	35149	-0-	-2454	-0-	35135	2	14	9	N	13	6	8	154
02	32928 X	31535	-0-	-1393	-0-	31518	2	17	9	N	15			169
03	36456 X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1	26
04	35130 X	33044	-0-	-2086	-0-	33044	2			N	-0-			26
05	35433 X	31649	-0-	-3784	-0-	31649	2			N	-0-			26
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
12	31837 X	15120	-0-	-16717	-0-	15120	2			N	-0-			11
01	27900 X	19533	-0-	-8367	-0-	19533	2			N	-0-			11
02	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-			11
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8	11
*04	29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-	17	1	11
*05	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	2			N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666									
12	15779	X	14920	-0-	-859	-0-	14880	2	40
01	15779	X	14515	-0-	-1264	-0-	14515	2	9
02	13832	X	13155	-0-	-677	-0-	13155	2	
03	14911	X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19
*04	14430	X	14169	-0-	-261	-0-	14169	2	9
05	14911	X	13626	-0-	-1285	-0-	13626	2	
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	
02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	1055	2	
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-			
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-			
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2	
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642									
12	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	14674	2	118
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14050	2	150
02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2	
03	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2	
04	7050	X	5330	-0-	-1720	-0-	5330	2	
*05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345									
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-
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

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 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	30225 X	24314	-0-	-5911	-0-	2966	1	21285	2	N	57	23	8	177
01	30225 X	21888	-0-	-8337	-0-	63	9	3584	1	18284	2	N	18	195
02	25284 X	20194	-0-	-5090	-0-	20	9	2445	1	17616	2	N	121	78
03	27497 X	25354	-0-	-2143	-0-	133	9	3222	1	22132	2	N	-0-	78
04	25354 X	25354	-0-	-0-	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-			78
05	24304 X	15931	-0-	-8373	-0-	15900	2	31	9	N	28	88	1	18
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
12	173179 X	173179	-0-	-0-	-0-	13831	1	159348	2	N	-0-			26
01	156395 X	149620	-0-	-6775	-0-	15127	1	134493	2	N	-0-			26
02	152040 X	144669	-0-	-7371	-0-	14785	1	129884	2	N	-0-			26
03	168330 X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-			26
04	166811 X	166811	-0-	-0-	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-			26
05	168330 X	138740	-0-	-29590	-0-	138740	2			N	-0-			26
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
12	1271 N	787	-0-	-484	-0-	219	1	559	2	N	8			146
01	1085 N	858	-0-	-227	-0-	9	9	103	1	737	2	N	16	162
02	896 N	467	-0-	-429	-0-	18	9	23	1	444	2	N	-0-	162
03	775 N	82	-0-	-693	-0-	36	1	46	2	N	-0-			162
04	840 N	82	-0-	-758	-0-	36	1	46	2	N	-0-			162
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			162
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 14903														
12	30628 X	26613	-0-	-4015	-0-	26573	2	40	9	N	36	23	8	236
01	30597 X	26085	-0-	-4512	-0-	26017	2	68	9	N	62	186	1	79
02	25648 X	21829	-0-	-3819	-0-	21801	2	28	9	N	25			104
03	28396 X	26356	-0-	-2040	-0-	26310	2	46	9	N	42			146
04	26820 X	26310	-0-	-510	-0-	26310	2			N	-0-			146
*05	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26772	2	96	9	N	87	81	1	152
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
12	12710 X	5977	-0-	-6733	-0-	1804	1	4097	2	N	69	188	1	53
01	12710 X	4880	-0-	-7830	-0-	76	9	1084	1	3745	2	N	46	89
02	9240 X	3394	-0-	-5846	-0-	51	9	274	1	3120	2	N	-0-	89
03	9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	1190	1	3495	2	N	88	159	1	18
04	8700 X	4685	-0-	-4015	-0-	97	9	1190	1	3495	2	N	-0-	18
05	5983 X	2888	-0-	-3095	-0-	2691	2	197	9	N	179	181	1	16
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
12	8370 X	7973	-0-	-397	-0-	81	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8370 X	7045	-0-	-1325	-0-	90	1	6955	2	N	-0-			-0-
02	7224 X	6375	-0-	-849	-0-	84	1	6291	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7375	-0-	-592	-0-	102	1	7273	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7575	-0-	-135	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
*05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		30 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 8	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624						
BOYD 3		WELL #:	1	RRCID ->	220264	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		882776						
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #:	1	RRCID ->	233099	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HALLEY		38255 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
RESACA OPERATING COMPANY		703238						
DESPAIN-HALLEY		WELL #:	2	RRCID ->	174623	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DESPAIN-HALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			16
HALLEY (DEVONIAN)		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.		082967						
SOUTH 18 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	11/28/1956	TOTAL DEPTH 10626 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
EAST 22 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-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 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778				
HALLEY, S. M.				WELL #:		167								
12	14074 X	12954	-0-	-1120	-0-	-0-	12954	3		Y	-0-			-0-
01	14167 X	12331	-0-	-1836	-0-	-0-	12331	3		Y	-0-			-0-
02	12796 X	11794	-0-	-1002	-0-	-0-	11794	3		Y	-0-			-0-
03	14167 X	12014	-0-	-2153	-0-	-0-	12014	3		Y	-0-			-0-
04	12540 X	11242	-0-	-1298	-0-	-0-	11242	3		Y	-0-			-0-
05	13051 X	12212	-0-	-839	-0-	-0-	12212	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:		171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828				
SEALY & SMITH UNIT				WELL #:		1 U								
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-

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-	-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-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER													
GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362																		
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 044091		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 12300 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445																		
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
01	T. A.	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-		

SHAIDA, JOHN H.				768650																		
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A													
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-		
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			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-		

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533													
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							-0-		
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2	287	9	N	261							261		
02	2800 N	5974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2	157	9	N	143	188	1					216		
03	3100 N	8117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8191	2	715	9	N	650	383	1					483		
04	3000 N	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9551	2	531	9	N	483							966		
*05	9551 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-9551	2			N	-0-							966		

SHELL WESTERN E&P				774719																		
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739													
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	T. A.	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-		

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER													
BOPCO, L.P.				082967																		
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352													
12	3472 X	2032	-0-	-1440	-0-	2030	3	2	9	N	2									167		
01	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	2900	3	18	9	N	16									183		
02	3080 X	2389	-0-	-691	-0-	2386	3	3	9	N	3									186		
03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176	1							20		
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2574	3	12	9	N	11									31		
05	DLQ G-10	3121	-0-	3121	-0-	3121	3	17	9	N	15									46		

HALLEY (MCKEE) BOPCO, L.P. STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL			//CONT.// 082967			38255 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
						WELL #: 1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL	DEPTH 12401	PERF. 11462	- 11470				
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	7905 X	7517	-0-		-388	-0-		7444	3	73	9	N	66			220
01	7905 X	7292	-0-		-613	-0-		7205	3	87	9	N	79	190	1	109
02	6916 X	6854	-0-		-62	-0-		6791	3	63	9	N	57			166
03	7626 X	7524	-0-		-102	-0-		7465	3	59	9	N	54			220
04	7380 X	7187	-0-		-193	-0-		7131	3	56	9	N	51	175	1	96
05	DLQ G-10	7375	-0-		7375	-0-	7375	7324	3	51	9	N	46			142
HILL, MRS. M. J.						WELL #: 1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL	DEPTH 12150	PERF. 11319	- 11325				
12	3844 X	3438	-0-		-406	-0-		3438	3			N	-0-			122
01	3813 X	3532	-0-		-281	-0-		3531	3	1	9	N	1			123
02	3332 X	2870	-0-		-462	-0-		2866	3	4	9	N	4			127
03	3689 X	2496	-0-		-1193	-0-		2496	3			N	-0-			127
04	3420 X	2749	-0-		-671	-0-		2749	3			N	-0-			127
05	DLQ G-10	3219	-0-		3219	-0-	3219	3208	3	11	9	N	10			137
HALLEY (PENN. 8530) BOPCO, L.P. PAN AM-HILL UNIT						38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER					
						082967										
						WELL #: 1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. N/A					
12	2139 N	1951	-0-		-188	-0-		1951	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	1775	-0-		-240	-0-		1415	3	360	4	N	-0-			-0-
02	1764 N	1663	-0-		-101	-0-		1663	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1825	-0-		-128	-0-		1825	3			N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-		-0-	-0-		1830	3			N	-0-			-0-
*05	1882 N	1882	-0-		-0-	-0-		1882	3			N	-0-			-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.						38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
						806470										
						WELL #: 248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL	DEPTH 3288	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-
HALLEY, EAST (STRAWN) G P II ENERGY, INC. MITCHELL						38256 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
						292232										
						WELL #: 1	RRCID -> 142680	COMPL. DATE 01/30/1962	TOTAL	DEPTH 10475	PERF. 8584	- 8626				
12	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	43	7	-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_____ 05/18/2004																
HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) SHELL WESTERN E&P HILL, M. J. -23-A						38260 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
						774719										
						WELL #: 28	RRCID -> 117207	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL	DEPTH 5200	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	T. A.	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-

HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.				082967													
HILL, M. J. MRS. ACC. #6				WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11317	-	11326							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	-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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES				
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770													
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384	-	5944							
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-
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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3114	-0-	-582	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			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	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6402	-0-	-738	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	3423	-0-	-4265	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KINCAID A														
//CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 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	8463 X	8433	-0-	-30	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
01	8525 X	8401	-0-	-124	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	16046	8421	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8087	-0-	8087	24133	8087	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32487	8354	3			N	-0-			-0-

HAMON (5270) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES "AU" FEE														
38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252														
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-			176
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-			176
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152	2			N	-0-			176
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8			184
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2			186
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			186

ROBERTSON RESOURCES, INC. ONEY BROS.														
718770 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176														
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	3	23	9	Y	21			111
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231	3	37	9	Y	34	133	1	12
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	Y	29			41
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	3	37	9	Y	34			75
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26			101
05	1426 N	998	-0-	-428	-0-	972	3	26	9	Y	24	111	1	14

ONEY BROS. (SUN)														
WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184														
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3			63
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	404	3	15	9	Y	14	44	1	33
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4			37
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			37
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	Y	13			50
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	278	3	13	9	Y	12	55	1	7

HARPER (DEVONIAN) OXY USA WTP LP HARPER DEVONIAN UNIT														
39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055														
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
*05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT														
WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943														
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
02	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-			-0-
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
04	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-			-0-
*05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)			39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596					
LINEBERRY BRINE STATION			WELL #: 1	RRCID -> 119898	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 1868	PERF. 1209 - 1868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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)			39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			280606					
HEADLEE DEVONIAN UNIT			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 UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 019959	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 12035 - 12150	
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)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12150 - 12365														
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	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	T. A.	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 #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 11910 - 12096														
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)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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	* AMT	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 #: 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 UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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 #: 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)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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	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 #: 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 UNIT															
WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 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 #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A 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-	
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)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//	280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 019983	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11834	- 12124							
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	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	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 #:	101	RRCID -> 019988	COMPL. DATE 04/10/1959	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11698	- 11924							
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)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964														
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 #: 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 UNIT														
WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145														
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)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 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	* AMT	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 #: 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 UNIT															
WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 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 #: 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)										CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY																			
HEADLEE DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 181										RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11810 - 11850			
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	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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-

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-	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.// 280606																
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 020011			COMPL. DATE 11/07/1991			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910							
M	0	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	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-
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-	-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-
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-	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 261			RRCID -> 020014			COMPL. DATE 07/26/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	T. A.		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-
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-	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 292			RRCID -> 020016			COMPL. DATE 10/18/1991			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021							
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 293			RRCID -> 020017			COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000							
12	T. A.		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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11990 - 14703			
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	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 UNIT		WELL #:		315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		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 #:		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)										CAPACITY		CNTY: ECTOR									
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED									
HEADLEE DEVONIAN UNIT										//CONT.// 280606											
WELL #: 321										RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		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		
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-		
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-	-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-		
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-	-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-		
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-	-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-		
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-	-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-		
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		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-		
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-	-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-		

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//	280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	341	RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11780 - 12050							
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	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 UNIT				WELL #:	362	RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		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 #:	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)														CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY																					
HEADLEE DEVONIAN UNIT																					
WELL #: 364														RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987		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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	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 #: 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 UNIT																					
WELL #: 371														RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11686 - 11896	
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 #: 372														RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960		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		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 373													RRCID -> 020046		
COMPL. DATE 11/13/1991													TOTAL DEPTH 11930		
PERF. 11601 - 11819															
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	* 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 #: 374		
RRCID -> 020047													COMPL. DATE 12/23/1962		
TOTAL DEPTH 11950													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 #: 375		
RRCID -> 020048													COMPL. DATE 11/03/1962		
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 #: 382		
RRCID -> 020050													COMPL. DATE 02/08/1963		
TOTAL DEPTH 11723													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 #: 391		
RRCID -> 020051													COMPL. DATE 06/06/1955		
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 #: 392		
RRCID -> 020052													COMPL. DATE 11/27/1957		
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 #: 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)				//CONT.//		39969 400		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//		280606															
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		421		RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		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	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 UNIT				WELL #:		442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11750		- 12043					
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	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	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)													CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 444													RRCID -> 020061		
COMPL. DATE 04/29/1961													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 #: 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 UNIT															
WELL #: 472													RRCID -> 020071		
COMPL. DATE 08/27/1992													TOTAL DEPTH 12135		
PERF. 11868 - 12070															
12	T. A.	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 #: 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)													CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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	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 #: 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	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-

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 UNIT														
WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	T. A.	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 #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	T. A.	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							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044							
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	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 N/A		PERF. N/A					
12	T. A.	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-
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 UNIT		WELL #:		376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990		- 12160			
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)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//	280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	385	RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11512 - 11722							
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	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 12298		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	T. A.	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 #:	317	RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		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 #:	369	RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944		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)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 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 #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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 #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11400 - 11588														
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 #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 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 #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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 #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 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 #: 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)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 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 #: 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 UNIT															
WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 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 #: 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)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	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 #: 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 UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958														
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	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174															
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 #: 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	291679	X	288729	-0-	-2950	-0-	288729	3			N	-0-			-0-
01	291679	X	283822	-0-	-7857	-0-	283822	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		242728	-0-	242728	242728	242728	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		265723	-0-	265723	508451	265723	3			N	-0-			-0-
04	771825	X	263374	-0-	-508451	-0-	263374	3			N	-0-			-0-
*05	270335	X	270335	-0-	-0-	-0-	270335	3			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 UNIT															
WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147															
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				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		67	RRCID -> 173373		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11619 - 11820				
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	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 #:		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 UNIT			WELL #:		55H	RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF.11665 - 15447				
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)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
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	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 UNIT														
WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078														
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	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-

HEADLEE (DEVONIAN)														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
//CONT.// 39969 400					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 280606										CNTY: ECTOR				
WELL #: 68					RRCID -> 258018					COMPL. DATE 06/16/2009				
					TOTAL DEPTH 13319					PERF. 11620 - 11900				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
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-

HEINER, S. (CLEARFORK)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC														
MCGREW														
40172 075					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
238710										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 172142					COMPL. DATE 11/10/1998				
					TOTAL DEPTH 5323					PERF. 3800 - 3858				
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-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)														
EARNST PRODUCING CORPORATION														
MC DIVITT STATE														
40172 250					ASSOCIATED					CAPACITY				
238708										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 205915					COMPL. DATE 10/13/2004				
					TOTAL DEPTH 5501					PERF. 5213 - 5225				
12	7254 X	6287	-0-	-967	-0-	6287	1			N	-0-			-0-
01	7254 X	6262	-0-	-992	-0-	6262	1			N	-0-			-0-
02	6552 X	6015	-0-	-537	-0-	6015	1			N	-0-			-0-
03	7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271	1			N	-0-			-0-
04	6600 X	6313	-0-	-287	-0-	6313	1			N	-0-			-0-
*05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	1			N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE														
WELL #: 3					RRCID -> 212572					COMPL. DATE 10/25/2005				
					TOTAL DEPTH 5974					PERF. 5140 - 5180				
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	620 N	475	-0-	-145	-0-	465	1	10	9	N	9			201
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	1			N	-0-			201
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-			201
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-			201
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			201
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			201

HEINER, S. (ELLENBURGER)														
GENESIS EXPLORATION LLC														
KENOWER														
40172 300					ASSOCIATED					ONE WELL				
300193										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 103772					COMPL. DATE 03/07/1981				
					TOTAL DEPTH 5848					PERF. 5340 - 5397				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)												CNTY: PECOS			
CAPATAZ OPERATING, INC.															
CROWLEY-STATE															
WELL #: 1												RRCID -> 105476			
COMPL. DATE 05/12/1983												TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-				89
01	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-				89
02	1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-				89
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-				89
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-				89
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-				89
CROWLEY-STATE												WELL #: 2			
RRCID -> 108587												COMPL. DATE 12/22/1983			
TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745															
12	2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-				131
01	2666 N	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-				131
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-				131
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-				131
04	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			N	-0-				131
05	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	2314	2	54	9	N	49	152	1		28
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC												238710			
MCGREW												WELL #: 1			
RRCID -> 099658												COMPL. DATE 12/09/1980			
TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754															
12	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	3			N	-0-				-0-
01	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			N	-0-				-0-
02	3948 X	3620	-0-	-328	-0-	3620	3			N	-0-				-0-
03	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846	3			N	-0-				-0-
04	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938	3			N	-0-				-0-
05	4123 X	2616	-0-	-1507	-0-	2616	3			N	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC.												621750			
KENOWER												WELL #: 1			
RRCID -> 164402												COMPL. DATE 07/24/1997			
TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832															
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-
KENOWER												WELL #: 2			
RRCID -> 165501												COMPL. DATE 10/27/1997			
TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773															
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	807	2	1	9	Y	1				30
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-				30
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	716	2	20	9	Y	18				48
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	793	2	1	9	Y	1				49
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-				49
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-				49
HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)												40172 500			
OLSEN ENERGY INC.												621750			
KENOWER												WELL #: 1			
RRCID -> 160927												COMPL. DATE 02/17/1999			
TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037															
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	635	2	1	9	Y	1				30
01	992 N	617	-0-	-375	-0-	617	2			Y	-0-				30
02	728 N	534	-0-	-194	-0-	514	2	20	9	Y	18				48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1				49
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				49
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-				49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0												
12	62 N	40	-0-	-22	-0-		40	1		N	-0-	42
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	1		N	-0-	42
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	1		N	-0-	42
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	1		N	-0-	42
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	1		N	-0-	42
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	1		N	-0-	42

NELSON 14 STATE				WELL #:	1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4857 - 5083
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19

HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
CHROMA OPERATING, INC.				153257								
WALTON "A" CW				WELL #:	1	RRCID ->	126041	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2736 - 3004
12	248 #	46	-0-	-202	-0-		46	2		N	-0-	-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-	-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WALTON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	150820	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3150	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
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-					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-

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	620 #	566	-0-	-54	-0-		566	3		N	-0-	1
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-		624	3	21	4	N	-0-
02	588 #	436	-0-	-152	-0-		436	3		N	-0-	-0-
03	651 #	544	-0-	-107	-0-		544	3		N	-0-	-0-
04	630 #	589	-0-	-41	-0-		589	3		N	-0-	-0-
05	651 #	536	-0-	-115	-0-		506	3	30	9	N	27

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360			
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	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #:	9	RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571		
12	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-			1
01	775 #	515	-0-	-260	-0-	488	3	27	4	Y	-0-	1	1	-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 #	123	-0-	-559	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

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-					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-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719										
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-					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-

HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
TREY RESOURCES INC.				868529										
HERMOSA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800		PERF.11805 - 14866		
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	3299	-0-	-669	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	4638	2			N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14300 - 14450		
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-			-0-
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
*05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) APACHE CORPORATION HERSHENSON													40870 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
													WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12		8804 X	5405	-0-	-3399	-0-	-		1863	1	3542	3	N	-0-				-0-				
01		9600 X	9600	-0-	-	-0-	-		792	1	8808	3	N	-0-				-0-				
02	DLQ	G-10	7599	-0-	7599	7599	-		249	1	7350	3	N	-0-				-0-				
03	DLQ	G-10	8387	-0-	8387	15986	-		8387	3			N	-0-				-0-				
04	DLQ	G-10	8126	-0-	8126	24112	-		8126	3			N	-0-				-0-				
*05		31614 X	7502	-0-	-24112	-0-	-		7502	3			N	-0-				-0-				
HERSHENSON "6"													WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860		PERF.16220 - 16836	
12		3751 X	1054	-0-	-2697	-0-	-		363	1	691	3	N	-0-				-0-				
01		3162 X	792	-0-	-2370	-0-	-		792	1			N	-0-				-0-				
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	2675	-		2675	1			N	-0-				-0-				
03	DLQ	G-10	2851	-0-	2851	5526	-		2849	1	2	3	N	-0-				-0-				
04	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	9234	-		3572	1	136	3	N	-0-				-0-				
*05		11578 X	2344	-0-	-9234	-0-	-		2344	1			N	-0-				-0-				
MADDOX-WILLBANKS "15"													WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553	
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-				
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		3100 N	7082	-0-	3982	17316	-		2441	1	4641	3	N	-0-				-0-				
01		3100 N	792	-0-	-2308	15008	-		792	1			N	-0-				-0-				
02		15284 X	276	-0-	-15008	-0-	-		276	1			N	-0-				-0-				
03		1550 X	385	-0-	-1165	-0-	-		321	1	63	3	N	-0-				-0-				
							-		1	9												
04		1500 X	535	-0-	-965	-0-	-		345	1	190	3	N	-0-				-0-				
*05		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-		1789	1	1	9	N	-0-				-0-				
HI-LONESOME (WOLFCAMP) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LOWE-HILL, J. E.													40975 830 251726		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
													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-				

HILL RANCH (MISS) MIDLAND TMG INC. BLAGRAVE "A"				41462 666 565875	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN									
WELL #:				1	RRCID -> 109808	COMPL. DATE 02/19/1984	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10084	-	10150									
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		868 N	15	-0-	-0-	-853	-0-	-0-	12	3	3	9	N	3					173
01		279 N	17	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					175
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					187
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					204
05		496 N	277	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	270	3	7	9	N	6					210
HINYARD (CANYON) PHARAOH OIL & GAS, INC. HINYARD				41639 333 661322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS									
WELL #:				1	RRCID -> 059711	COMPL. DATE 07/13/1974	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7293	-	7297									
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) SAHARA OPERATING COMPANY MILLS, LAVERN				42042 600 743279	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS									
WELL #:				1	RRCID -> 077117	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2594	-	2658									
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3					N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3					N	-0-					-0-
02		420 N	136	-0-	-0-	-284	136	3					N	-0-					-0-
03		465 N	182	-0-	-0-	-283	182	3					N	-0-					-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3					N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRAL, W. W. #1				WELL #:	1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 2600	-	2666								
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3					N	-0-					-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3					N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3					N	-0-					-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3					N	-0-					-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3					N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOKIT, HELON				WELL #:	2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	-	2723								
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3					N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3					N	-0-					-0-
02		8 N	4	-0-	-0-	-4	4	3					N	-0-					-0-
03		14 N	4	-0-	-0-	-10	4	3					N	-0-					-0-
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					-0-
05		4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				WELL #:	2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	-	2714								
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, NW. (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"				42046 500 817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
WELL #:				1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246				
M	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	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12581	3	17	9	N	15					187
01	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11118	3	19	9	N	17					204
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10990	3	24	9	N	22	175	1			51
03	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12016	3	20	9	N	18					69
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11258	3	20	9	N	18					87
*05	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11485	3	19	9	N	17					104

ANCHO				WELL #:		1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6424 - 6434		
12	837 X	825	-0-	-12	-0-	60	1	765	3	N	-0-					-0-
01	837 X	584	-0-	-253	-0-	60	1	524	3	N	-0-					-0-
02	896 X	711	-0-	-185	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
03	992 X	816	-0-	-176	-0-	60	1	756	3	N	-0-					-0-
04	960 X	790	-0-	-170	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
05	837 X	774	-0-	-63	-0-	60	1	714	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHALK ESTATE				42971 664 172232		ASSOCIATED		49B				CNTY: HOWARD				
WELL #:				22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716				
12	899 #	698	-0-	-201	-0-	635	3	63	9	Y	57	53	0			86
01	775 #	612	-0-	-163	-0-	595	3	17	9	Y	15	27	0			74
02	672 #	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-					74
03	713 #	449	-0-	-264	-0-	417	3	32	9	Y	29	29	0			74
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	27	0			47
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					47

LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS				495445 1		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7362 - 7686				
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					113
01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					113
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					114
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114

HOWE (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 8001 JV-P HOWE				43013 300 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
WELL #:				1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860		PERF. 10799 - 10873				
12	3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1565	2	N	66	188	0			91
01	3284	3284	-0-	-0-	-0-	73	9									
						2189	1	1055	2	N	36					127
02	3155	3155	-0-	-0-	-0-	40	9									
						2189	1	933	2	N	30					157
03	2790	2265	-0-	-525	-0-	33	9									
*04	3753	3738	-0-	-15	-0-	2189	1	76	9	N	69					226
						2189	1	1497	2	N	47	196	0			77
						52	9									
05	2790	2239	-0-	-551	-0-	2189	1	50	9	N	45					122

HOWE (DEVONIAN)				43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
HOWE GAS UNIT NO. 5				WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A			
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	10912	X	3553	-0-	-7359	-0-	621	1	2932	2	N	-0-		19	
01	10106	X	5064	-0-	-5042	-0-	783	1	4281	2	N	-0-		19	
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	756	1	5715	2	N	-0-		19	
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	837	1	6127	2	N	-0-		19	
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	783	1	6583	2	N	6		25	
							7	9							
*05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	810	1	7010	2	N	10		35	
							11	9							

HOWE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12237 - 12395			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
03	0	N	-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	

HOWE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12206 - 13443			
12	19530	X	18642	-0-	-888	-0-	1209	1	17433	2	N	-0-		-0-	
01	19530	X	15756	-0-	-3774	-0-	1131	1	14625	2	N	-0-		-0-	
02	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	1092	1	16839	2	N	-0-		-0-	
03	19778	X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-		-0-	
04	19140	X	16799	-0-	-2341	-0-	1131	1	15668	2	N	-0-		-0-	
05	19840	X	18610	-0-	-1230	-0-	1170	1	17440	2	N	-0-		-0-	

HOWE GAS UNIT #4				WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12274 - 12543			
12	10757	X	9492	-0-	-1265	-0-	9492	2		N	-0-			-0-	
01	10757	X	8672	-0-	-2085	-0-	8672	2		N	-0-			-0-	
02	9352	X	9281	-0-	-71	-0-	9281	2		N	-0-			-0-	
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2		N	-0-			-0-	
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2		N	-0-			-0-	
*05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2		N	-0-			-0-	

HOWE STATE				WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12111 - 12299			
12	15748	X	11743	-0-	-4005	-0-	900	1	10843	2	N	-0-		26	
01	15748	X	13921	-0-	-1827	-0-	840	1	13081	2	N	-0-		26	
02	13580	X	12336	-0-	-1244	-0-	840	1	11496	2	N	-0-		26	
03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-		26	
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	870	1	13904	2	N	-0-		26	
*05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	900	1	13822	2	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	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-	

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
WOLF ENERGY, INC.				935534										
HAHMAN STATE		WELL #:		1		RRCID -> 162509		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4946 - 4956		
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		589 #	516	-0-	-73	-0-			516 2		N	-0-		60
01		806 #	558	-0-	-248	-0-			558 2		N	-0-		60
02		980 #	789	-0-	-191	-0-			789 2		N	-0-		60
03		1085 #	110	-0-	-975	-0-			110 2		N	-0-		60
04		1050 #	167	-0-	-883	-0-			167 2		N	-0-		60
05		868 #	82	-0-	-786	-0-			82 2		N	-0-		60

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1		RRCID -> 168673		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5055 - 5062		
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		28
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		28
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		28
03		217 #	110	-0-	-107	-0-		110 2			N	-0-		28
04		210 #	100	-0-	-110	-0-		100 2			N	-0-		28
*05		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-		28

HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731										
RIVER		WELL #:		1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199		
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320 2			N	-0-		10
01		1364 N	1045	-0-	-319	-0-		1045 2			N	-0-		10
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139 2			N	-0-		10
03		1333 N	277	-0-	-1056	-0-		277 2			N	-0-		10
04		1020 N	620	-0-	-400	-0-		620 2			N	-0-		10
05		1271 N	282	-0-	-989	-0-		282 2			N	-0-		10

HUTEX (BEND)				43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:		25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11688 - 11718		
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
01		124 N	18	-0-	-106	-0-		5 3		13 4	Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 4			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FEE "AO"		WELL #:		1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11630 - 11640		
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		3371 3			N	-0-		125
01		3317 X	2743	-0-	-574	-0-		2743 3			N	-0-		125
02		2996 X	2727	-0-	-269	-0-		2727 3			N	-0-		125
03		3379 X	2061	-0-	-1318	-0-		2061 3			N	-0-		125
04		3270 X	2727	-0-	-543	-0-		2727 3			N	-0-		125
05		3379 X	2088	-0-	-1291	-0-		2088 3			N	-0-		125

INEZ (DEEP)				44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
FEE "Q"		WELL #:		4		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10906 - 11039		
12		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3			N	-0-		-0-
01		13 N	1	-0-	-12	-0-		1 3			N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-		-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3			N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-		-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-		-0-

INEZ (DEEP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		44521 350 263696 3 U	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
							RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10842 - 10970			
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	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3	2231	4	N	-0-					112
01	2790 X	-0-	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-					112
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4					116
03	2790 X	2399	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	2388	3	11	9	N	10					126
04	2700 X	1852	-0-	-0-	-848	-0-	-0-	1797	3	55	9	N	50					176
05	2790 X	1508	-0-	-0-	-1282	-0-	-0-	1493	3	15	9	N	14					190
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA						617544 WELL #:		RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL	DEPTH	12522	PERF.	10912 - 11190		
12	2201 X	392	-0-	-0-	-1809	-0-	-0-	234	2	158	9	Y	144	125	0			23
01	2201 X	753	-0-	-0-	-1448	-0-	-0-	675	2	78	9	Y	71	83	0			7
02	1988 X	1279	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	1236	2	43	9	Y	39	43	0			11
03	1984 X	1499	-0-	-0-	-485	-0-	-0-	1467	2	32	9	Y	29	30	0			6
04	1560 X	721	-0-	-0-	-839	-0-	-0-	665	2	56	9	Y	51	47	0			10
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6	15	0			1
IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC.						44837 200 247723	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK					
BRYANS FARMS						WELL #:	1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5420	PERF.	5292 - 5350		
12	6 N	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
BRYANS FARMS						WELL #:	2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5482	PERF.	5289 - 5362		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.						44964 500 216378	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
MCELROY RANCH CO. -G-						WELL #:	22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	9208 - 9388		
12	DLQ G-10	8411	-0-	-0-	8411	-0-	-0-	8382	3	29	9	Y	26	24	1			8
01	DLQ G-10	8237	-0-	-0-	8237	-0-	-0-	7958	3	243	4	Y	33	28	1			13
								36	9									
02	30668	5117	-0-	-0-	-25551	-0-	-0-	5088	3	29	9	Y	26	30	1			9
03	7993 R	7993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7952	3	41	9	Y	37	34	1			12
04	8610	7469	-0-	-0-	-1141	-0-	-0-	7433	3	36	9	Y	33	33	1			12
05	7967	3873	-0-	-0-	-4094	-0-	-0-	2747	3	1105	4	Y	19	20	1			11
								21	9									

J N T (PENN) REO OPERATING LLC THIGPIN D														45139 500 701876		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
														WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745	
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	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										93
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										93
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										93
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										93
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	112			110	1		Y	2										95
05	DLQ	G-10	115	-0-	115	227			112	1		Y	3										98
JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"														45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
														WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176	
12	310	#	236	-0-	-74	-0-			236	3		N	-0-										160
01	310	#	272	-0-	-38	-0-			272	3		N	-0-										160
02	280	#	276	-0-	-4	-0-			270	3	6	9	5										165
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-			252	3		N	-0-										165
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-			306	3	6	9	5										170
05	310	#	301	-0-	-9	-0-			301	3		N	-0-										170
JAMESON, JAHEW "B"														WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093	
12	124	#	88	-0-	-36	-0-			88	3		N	-0-										-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-			134	3		N	-0-										-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-			131	3		N	-0-										-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-			121	3		N	-0-										-0-
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-			138	3		N	-0-										-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-			133	3		N	-0-										-0-
O.G.P. OPERATING, INC. JAMESON, JAHEW "A"														617041		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
														WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048	
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-			80	3		N	-0-										-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-			88	3		N	-0-										-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-			73	3		N	-0-										-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-			75	3		N	-0-										-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-			66	3		N	-0-										-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-			84	3		N	-0-										-0-
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER														775563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
														WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963	
12	682	#	415	-0-	-267	-0-			415	2		N	-0-										-0-
01	651	#	423	-0-	-228	-0-			423	2		N	-0-										-0-
02	560	#	392	-0-	-168	-0-			392	2		N	-0-										-0-
03	434	#	354	-0-	-80	-0-			354	2		N	-0-										-0-
04	420	#	354	-0-	-66	-0-			354	2		N	-0-										-0-
*05	557	R	557	-0-	-0-	-0-			481	2	76	9	69										69
JANELLE (CLEAR FORK) CHEVRON U. S. A. INC. EDWARDS, C. W., ET AL														45675 166 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
														WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590	
12	5036		5036	-0-	-0-	-0-			4999	3	37	9	Y	34	25	1							9
01	1935		1935	-0-	-0-	-0-			1918	3	17	9	Y	15	21	1							3
02	4211		4211	-0-	-0-	-0-			4180	3	31	9	Y	28	27	1							4
03	4561		4561	-0-	-0-	-0-			4518	3	43	9	Y	39	37	1							6
04	4290		3845	-0-	-445	-0-			3799	3	46	9	Y	42	40	1							8
05	4433		4053	-0-	-380	-0-			4010	3	43	9	Y	39	40	1							7

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586											
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580					
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	465 N	283	-0-	-182	-0-	280 2	3 9	Y	3				29
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	276 2	3 9	Y	3				32
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3				35
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	17	1		21
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	Y	1				22
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	Y	3				25
OMAR OPERATING COMPANY		622620											
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627					
12	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	1213 3	55 9	N	50	157	0		28
01	2139 X	96	-0-	-2043	-0-	92 3	4 9	N	4				32
02	1960 X	190	-0-	-1770	-0-	181 3	9 9	N	8				40
03	2170 X	627	-0-	-1543	-0-	541 3	86 9	N	78				118
04	2100 X	992	-0-	-1108	-0-	897 3	95 9	N	86				204
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				204
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	899 N	567	-0-	-332	-0-	564 2	3 9	Y	3				19
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	552 2	4 9	Y	4				23
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9	Y	3				26
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y	2	17	1		11
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	Y	1				12
*05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865 2	3 9	Y	3				15
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	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1485 3	14 9	Y	13	25	1		3
01	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404 3		Y	-0-	3	1		-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381 3	10 9	Y	9	8	1		1
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1506 3	43 9	Y	39	34	1		6
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1498 3	28 9	Y	25	26	1		5
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455 3	39 9	Y	35	34	1		6
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-
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					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-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-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES			
SLEDGE BROS. OIL CO.		787409							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-	3412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73 2			-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 2			-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69 2			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2			-0-
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2			-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-	3319	
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	100 2	42 9	N	237
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	58 2	48 9	N	281
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	115 2	34 9	N	312
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	91 2	39 9	N	186
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	112 2	25 9	N	209
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	87 2	19 9	N	66
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	32767 X	16371	-0-	-16396	-0-	16371 3			-0-
01	32767 X	30387	-0-	-2380	-0-	30387 3			-0-
02	33812 X	33812	-0-	-0-	-0-	33812 3			-0-
03	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145 3			-0-
04	31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	31259 3			-0-
05	35123 X	27448	-0-	-7675	-0-	27448 3			-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624							
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF. 15794	-	15810	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-				-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KERMIT		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
BURNS, GENE OIL & GAS		110660							
LOVETT, J. C.		WELL #: 6W	RRCID -> 124210	COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2535	-	2653	
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			-0-
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2670	-	2768	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647	-	3130	
WALTON, J. B.				3										
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	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			105
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2				N	-0-			105
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-			105
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-			105
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			105
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			105

FINALY RESOURCES LLC		WELL #:		268323	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2500	-	2633	
CLAPP, RAY				1										
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-

RESACA OPERATING COMPANY		WELL #:		703238	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577	-	2842	
HENDRICK, IDA -A-				6										
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	066066	COMPL. DATE	07/25/1955	TOTAL DEPTH	2837	PERF. N/A			
MCCURDY-MCCUTCHEON				3										
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-

HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437	-	2523	
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	436 2				N	-0-			-0-
01	496 #	453	-0-	-43	-0-	453 2				N	-0-			-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-			-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343 2				N	-0-			-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2				N	-0-			-0-
*05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		895060	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	-	3264	
DAUGHERTY "B"				2										
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2				N	-0-			-0-
01	682 #	317	-0-	-365	-0-	317 2				N	-0-			-0-
02	560 #	296	-0-	-264	-0-	296 2				N	-0-			-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456 2				N	-0-			-0-
04	690 #	500	-0-	-190	-0-	500 2				N	-0-			-0-
05	713 #	473	-0-	-240	-0-	473 2				N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH			49038 071 027200			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER											
			WELL #: 29 L			RRCID -> 041637			COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A											
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	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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W.E.			216378 WELL #: 1385			RRCID -> 206710			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468											
12	17050 #	14458	-0-	-2592	-0-	14394	3	64	9	Y	58	78	1	52									
01	16020 R	16020	-0-	-0-	-0-	15941	3	79	9	Y	72	72	1	52									
02	13916 #	13811	-0-	-105	-0-	13658	3	153	9	Y	139	72	1	119									
03	16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1	231									
04	15510 #	15508	-0-	-2	-0-	15317	3	191	9	Y	174	186	1	219									
*05	16650 R	16650	-0-	-0-	-0-	16440	3	210	9	Y	191	244	1	166									
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	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-									
BAIRD, W. E.			WELL #: 1323			RRCID -> 257511			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410											
12	22804 R	22804	-0-	-0-	-0-	22635	3	169	9	N	154	195	1	139									
01	22361 R	22361	-0-	-0-	-0-	20237	3	1923	4	N	183	188	1	134									
						201	9																
02	19461 R	19461	-0-	-0-	-0-	19325	3	136	9	N	124	152	1	106									
03	20034 R	20034	-0-	-0-	-0-	19902	3	132	9	N	120	70	1	156									
04	19194 R	19194	-0-	-0-	-0-	19075	3	119	9	N	108	125	1	139									
*05	20952 R	20952	-0-	-0-	-0-	20821	3	131	9	N	119	154	1	104									
DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE			220865 WELL #: 1			RRCID -> 188412			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512											
12	13981 #	5889	-0-	-8092	-0-	5545	3	344	9	Y	313	509	1	91									
01	11625 #	6255	-0-	-5370	-0-	5637	3	618	9	Y	562	523	1	130									
02	11256 #	7242	-0-	-4014	-0-	6960	3	282	9	Y	256	179	1	207									
03	12462 #	10754	-0-	-1708	-0-	10354	3	400	9	Y	364	279	1	292									
04	12060 #	2227	-0-	-9833	-0-	2100	3	127	9	Y	115	271	1	136									
*05	8850 R	8850	-0-	-0-	-0-	8686	3	164	9	Y	149	272	1	13									
COCHISE			WELL #: 3R			RRCID -> 195429			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562											
12	6241 R	1773	-0-	-4468	-0-	1770	3	3	9	Y	3	6	1	1									
01	3131 #	2428	-0-	-703	-0-	2422	3	6	9	Y	5	5	1	1									
02	3640 #	1906	-0-	-1734	-0-	1904	3	2	9	Y	2	2	1	1									
03	4030 #	3850	-0-	-180	-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1	1									
04	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4692	3	3	9	Y	3	2	1	2									
*05	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5161	3	1	9	Y	1	2	1	1									

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865						
COCHISE		WELL #:		4	RRCID -> 201918	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10539	-	10550
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
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-
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		
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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
BAIRD, W. E.		WELL #:		1953 U	RRCID -> 157426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8624	-	8730
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-
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-					-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-
SHELL WESTERN E&P				774719						
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		1 L	RRCID -> 020279	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A		
12	1767 X	1460	-0-	-307	-0-	1460 2				-0-
01	1767 X	1407	-0-	-360	-0-	1407 2				-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2				-0-
03	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744 2				-0-
04	1470 X	794	-0-	-676	-0-	794 2				-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					-0-
KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
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-					-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-

KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH														
49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER 027200 WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	4805 X	2850	-0-	-1955	-0-	2820	3	30	9	Y	27			414
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5040	3	55	9	Y	50			464
02	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3712	3	37	9	Y	34	360 1		138
03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028	3	34	9	Y	31			169
04	4920 X	3978	-0-	-942	-0-	3628	3	320	4	Y	27			196
						30	9							
05	T. A.	5105	-0-	5105	5105	4825	3	252	4	Y	25			221
						28	9							
CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4														
132340 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124														
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-
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202														
12	744 N	411	-0-	-333	-0-	410	3	1	9	Y	1	1 1		1
01	651 N	381	-0-	-270	-0-	380	3	1	9	Y	1	1 1		1
02	644 N	456	-0-	-188	-0-	455	3	1	9	Y	1	1 1		1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	1 1		1
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1	1 1		1
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	1 1		1
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188														
12	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3		Y	-0-				11
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		Y	-0-				11
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-				11
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-				11
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3		Y	-0-				11
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2400	3		Y	-0-				11
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180														
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	556	3	1	9	Y	1	1 1		1
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	515	3	1	9	Y	1	1 1		1
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1 1		1
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1 1		1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1 1		1
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1 1		1
CAMPBELL TR. 1														
WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248														
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1 1		1
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	Y	1	1 1		1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1	1 1		1
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	Y	1	1 1		1
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1	1 1		1
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	Y	1	1 1		1

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 1											//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340 WELL #: 24				NON-ASSOCIATED RRCID -> 198913				CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2003				CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242			
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	1085	N	1078	-0-	-7	-0-				1066	3	12	9	Y		11		11	1			5				
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-				988	3	12	9	Y		11		11	1			5				
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-				1182	3	12	9	Y		11		11	1			5				
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-				1411	3	11	9	Y		10		10	1			5				
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-				1292	3	6	9	Y		5		5	1			5				
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-				1489	3	12	9	Y		11		11	1			5				

CAMPBELL TR. 1						WELL #:	22	RRCID ->	199980	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	10165	-	10250									
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-				

CAMPBELL TR. 14						WELL #:	9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10637	-	10724									
12	11 N		6	-0-	-5	-0-				6	3		Y	-0-								7				
01	10 N		6	-0-	-4	-0-				6	3		Y	-0-								7				
02	10 N		7	-0-	-3	-0-				7	3		Y	-0-								7				
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-				8	3		Y	-0-								7				
04	8 N		8	-0-	-0-	-0-				8	3		Y	-0-								7				
*05	9 N		9	-0-	-0-	-0-				9	3		Y	-0-								7				

CAMPBELL TR. 13						WELL #:	6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	10444	-	10497									
12	31 N		17	-0-	-14	-0-				17	3		Y	-0-								14				
01	31 N		15	-0-	-16	-0-				15	3		Y	-0-								14				
02	28 N		18	-0-	-10	-0-				18	3		Y	-0-								14				
03	31 N		22	-0-	-9	-0-				22	3		Y	-0-								14				
04	20 N		20	-0-	-0-	-0-				20	3		Y	-0-								14				
05	31 N		23	-0-	-8	-0-				23	3		Y	-0-								14				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W. E.						216378 WELL #: 1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884	-	9998										
12	96 N		96	-0-	-0-	-0-				96	3		Y	-0-								-0-				
01	93 N		39	-0-	-54	-0-				39	3		Y	-0-								-0-				
02	84 N		-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-								-0-				
03	93 N		-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-								-0-				
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-								-0-				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-				

BAIRD, W. E.						WELL #:	1953 L	RRCID ->	157427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9843	-	9921									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-				
02	T. A.		-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-				

KERMIT (MCKEE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 BAIRD, W. E.														49038 426 NON-ASSOCIATED WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944										CNTY: WINKLER	
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	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	4503	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
01	5549 X	4303	-0-	-1246	-0-	4303	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
02	4228 X	3797	-0-	-431	-0-	3797	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	3928	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
05	4495 X	3901	-0-	-594	-0-	3901	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				

BAIRD, W. E.														WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906											
12	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
04	5100 X	3404	-0-	-1696	-0-	3404	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	2950	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				

BAIRD, W. E.														WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				

LOVETT, H. E.														WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				

BAIRD, W. E.														WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-				

BAIRD, W. E.														WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016											
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
02	2800 N	3412	-0-	612	-0-	3412	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
03	4246 X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				
*05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-			Y	-0-						-0-				

STATE WALTON														WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			Y	-0-						-0-				

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480															
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	12462 X	12001	-0-	-461	-0-	11855	3	146	9	Y	133	196	1	119	
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	12967	3	201	9	Y	183	168	1	134	
02	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11601	3	136	9	Y	124	152	1	106	
03	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	119	70	1	155	
04	12600 X	12054	-0-	-546	-0-	11934	3	120	9	Y	109	125	1	139	
05	13175 X	7882	-0-	-5293	-0-	7749	3	133	9	Y	121	155	1	105	

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957															
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-	
02	812 N	265	-0-	-547	-0-	265	3			Y	-0-			-0-	
03	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-			-0-	
04	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-	

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033															
12	4309 X	3711	-0-	-598	-0-	3690	3	21	9	Y	19	18	1	6	
01	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3554	3	35	9	Y	32	25	1	13	
02	3808 X	3340	-0-	-468	-0-	3290	3	50	9	Y	45	41	1	17	
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	64	68	1	13	
04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3674	3	67	9	Y	61	61	1	13	
*05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3797	3	76	9	Y	69	67	1	15	

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004															
12	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			Y	-0-			-0-	
01	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			Y	-0-			-0-	
02	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	3			Y	-0-			-0-	
03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-			-0-	
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	3			Y	-0-			-0-	
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-			-0-	

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006															
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1157	3	76	9	Y	69	49	1	54	
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	Y	42	79	1	17	
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1002	3	83	9	Y	75	67	1	25	
03	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	56	33	1	48	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	Y	55	55	1	48	
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1042	3	61	9	Y	55	67	1	36	

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894															
12	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-	
01	899 N	699	-0-	-200	-0-	662	3	37	4	Y	-0-			-0-	
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-	
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-	
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			Y	-0-			-0-	

KERMIT (MCKEE) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE												CNTY: WINKLER																																									
//CONT.//												49038 426 220865		NON-ASSOCIATED												CAPACITY																											
WELL #:												3R		RRCID -> 203423												COMPL. DATE 12/05/2003												TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
12	01	02	03	04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																														
G P II ENERGY, INC. CAMPBELL TR. 4												292232 WELL #:		28		RRCID -> 195791												COMPL. DATE 05/20/2003												TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216													
12	01	02	03	04	05	T. A. 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																														
MERIT ENERGY COMPANY STATE-WALTON "E"												561136 WELL #:		27		RRCID -> 159640												COMPL. DATE												N/A		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942											
12	*01	*02	*03	*04	05	2635 X	1786	-0-	-849	-0-	1687	2	99	9	N	90							174																														
						2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2370	2	106	9	N	96	186	1		10	3		74																														
						2968 X	2483	-0-	-485	-0-	2396	2	87	9	N	79							153																														
						3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2848	2	100	9	N	91	185	1					59																														
						3870 X	2885	-0-	-985	-0-	2796	2	89	9	N	81							140																														
						3999 X	2582	-0-	-1417	-0-	2486	2	96	9	N	87	174	1					53																														
STATE-WALTON -E- A/C 4												WELL #:		1M		RRCID -> 176381												COMPL. DATE 07/13/2001												TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098													
12	01	02	03	04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																														
STATE-WALTON "E"												WELL #:		36M		RRCID -> 177879												COMPL. DATE 04/20/2000												TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944													
12	01	02	03	04	05	4588 X	3787	-0-	-801	-0-	3777	2	10	9	Y	9							70																														
						4588 X	1163	-0-	-3425	-0-	1160	2	3	9	Y	3							73																														
						4144 X	2822	-0-	-1322	-0-	2808	2	14	9	Y	13							86																														
						4588 X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10	9	Y	9							95																														
						3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2780	2	4	9	Y	4							99																														
						DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	3031	2	6	9	Y	5							104																														
STATE-WALTON "E"												WELL #:		35M		RRCID -> 178576												COMPL. DATE 08/05/2000												TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982													
12	01	02	03	*04	05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-							-0-																														
						1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-							-0-																														
						2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-							-0-																														
						2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-							-0-																														
						1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-							-0-																														
						DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	2			Y	-0-							-0-																														

KERMIT (MCKEE)			//CONT.//			49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER											
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136																		
STATE-WALTON "E"			WELL #:			37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9866	-	9974								
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		4991 X	2850	-0-		-2141		-0-		2840	2		10	9	Y	9							77	
01		4991 X	2774	-0-		-2217		-0-		2768	2		6	9	Y	5		9	7				73	
02		3808 X	2811	-0-		-997		-0-		2797	2		14	9	Y	13							86	
03		4216 X	3001	-0-		-1215		-0-		2991	2		10	9	Y	9							95	
04		4080 X	2852	-0-		-1228		-0-		2848	2		4	9	Y	4							99	
05	DLQ	G-10	3291	-0-		3291		3291		3285	2		6	9	Y	5							104	

STATE WALTON -E-			WELL #:			34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL	DEPTH	10645	PERF. 9944	-	10050								
12		1302 N	1128	-0-		-174		-0-		1111	2		17	9	Y	15							97	
01		1333 N	1229	-0-		-104		-0-		1207	2		22	9	Y	20							117	
02		1517 N	1517	-0-		-0-		-0-		1495	2		22	9	Y	20							137	
03		1325 N	1325	-0-		-0-		-0-		1307	2		18	9	Y	16							153	
04		1290 N	1036	-0-		-254		-0-		1029	2		7	9	Y	6							159	
05	DLQ	G-10	1150	-0-		1150		1150		1141	2		9	9	Y	8							167	

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

BURNS, GENE OIL & GAS						110660																		
WALTON -A-			WELL #:			1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL	DEPTH	3360	PERF. N/A										
12		24 N	24	-0-		-0-		-0-		24	3		N			-0-							-0-	
01		22 N	22	-0-		-0-		-0-		22	3		N			-0-							-0-	
02		56 N	47	-0-		-9		-0-		47	3		N			-0-							-0-	
03		46 N	46	-0-		-0-		-0-		46	3		N			-0-							-0-	
*04		76 N	76	-0-		-0-		-0-		76	3		N			-0-							-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N			NO RPT							-0-	

LOVETT, J. C.			WELL #:			2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL	DEPTH	3090	PERF. 2510	-	2660								
12		31 N	29	-0-		-2		-0-		29	3		N			-0-							-0-	
01		32 N	32	-0-		-0-		-0-		32	3		N			-0-							-0-	
02		34 N	34	-0-		-0-		-0-		34	3		N			-0-							-0-	
03		38 N	38	-0-		-0-		-0-		38	3		N			-0-							-0-	
*04		38 N	38	-0-		-0-		-0-		38	3		N			-0-							-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N			NO RPT							-0-	

WALTON, J. B. A			WELL #:			3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL	DEPTH	3358	PERF. 2449	-	2509								
12		47 N	47	-0-		-0-		-0-		47	3		N			-0-							-0-	
01		45 N	45	-0-		-0-		-0-		45	3		N			-0-							-0-	
02		140 N	93	-0-		-47		-0-		93	3		N			-0-							-0-	
03		91 N	91	-0-		-0-		-0-		91	3		N			-0-							-0-	
*04		146 N	146	-0-		-0-		-0-		146	3		N			-0-							-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N			NO RPT							-0-	

KERMIT (YATES)														
BURNS, GENE OIL & GAS														
GARTEX "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697														
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 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOVETT, J. C. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664														
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVETT, J. C. "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686														
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BROWN-ALTMAN -A-														
WELL #: 251726 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 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-
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-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
VEST "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930														
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5			5
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	N	20			25
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	3	13	9	N	12			37

KERMIT (YATES) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WALTON, J. B.														CNTY: WINKLER											
//CONT.// 49038 639 252131														NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #: 1														RRCID -> 020167		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2426 - 2698					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-			17									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-			17									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-			17									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-		101	2	168	9	N	153			170									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			170									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			170									
JUST OIL & GAS, INC. BOWER-BROWN-ALTMAN														448220		WELL #: 1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
JUST OIL GALAXY -37-														448234		WELL #: 1		RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 2905		PERF. 2453 - 2685	
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-		231	2			N	-0-			-0-									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-			-0-									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-			-0-									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-			-0-									
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-			-0-									
MERIT ENERGY COMPANY WALTON, J. B.														561136		WELL #: 209		RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2535 - 2675	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-									
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			-0-									
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			-0-									
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			-0-									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-			-0-									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-			-0-									

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A		
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		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
*05		3100 N	4648	-0-	1548	-0-	4648	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2670 -	2693
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2779 -	2872
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON				WELL #:	76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2538 -	2734
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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		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-

WALTON, J. B.				WELL #:	321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2508 -	2682
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 -	2717
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412	- 2696		
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		310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2			N	-0-			-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
*02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			N	-0-			-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
*05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511	- 2581		
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			N	-0-			-0-
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
*02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			-0-
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-
*05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431	- 2575		
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-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
*01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-			-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
*03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-			-0-
*04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			-0-
*05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454	- 2690		
12		1364 N	526	-0-	-838	-0-	526 2			N	-0-			-0-
*01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
*02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			N	-0-			-0-
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
*04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450	- 2584		
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			-0-
*01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-			-0-
*05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525	- 2727		
12	14B DENY	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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	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	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL	DEPTH	2800 PERF. 2620 - 2754
12	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2	N	-0-		-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
*02	1064	N	289	-0-	-775	-0-	289	2	N	-0-		-0-
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL	DEPTH	2850 PERF. 2608 - 2788
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL	DEPTH	2870 PERF. 2626 - 2796
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-		-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL	DEPTH	2832 PERF. 2581 - 2758
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL	DEPTH	2725 PERF. 2347 - 2609
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	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		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL	DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
*02		476 N	415	-0-	-61	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-
*03		589 N	429	-0-	-160	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665	
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684	
12		682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-	-0-
*02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	-0-
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-
*04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
*05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840	
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	-0-
*01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-	-0-
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
*04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL	DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752	
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-
*03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
*04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL	DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856	
12	14B	DENY	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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2428 - 2615
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2412 - 2614
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 2		N	-0-			-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*02	868 N	362	-0-	-506	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
*03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
*04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
*05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2567 - 2698
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
*03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508	-	2717	
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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	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	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2387	-	3217	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475	-	2641	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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	0 N	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328	-	2570	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404	-	2661	
12	589 N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//			49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
WALTON, J. B			WELL #:			348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317	-	2559				
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		679 N		679	-0-	-0-	-0-			679 2			N	-0-					-0-	
*01		1027 N		1027	-0-	-0-	-0-			1027 2			N	-0-					-0-	
*02		849 N		849	-0-	-0-	-0-			849 2			N	-0-					-0-	
*03		815 N		815	-0-	-0-	-0-			815 2			N	-0-					-0-	
*04		830 N		830	-0-	-0-	-0-			830 2			N	-0-					-0-	
*05		873 N		873	-0-	-0-	-0-			873 2			N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:			291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354	-	2651				
12		155 N		153	-0-	-2	-0-			153 2			N	-0-					-0-	
*01		176 N		176	-0-	-0-	-0-			176 2			N	-0-					-0-	
*02		168 N		150	-0-	-18	-0-			150 2			N	-0-					-0-	
*03		155 N		146	-0-	-9	-0-			146 2			N	-0-					-0-	
*04		148 N		148	-0-	-0-	-0-			148 2			N	-0-					-0-	
*05		225 N		225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:			295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510	-	2530				
12		109 N		109	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-					-0-	
*01		132 N		132	-0-	-0-	-0-			132 2			N	-0-					-0-	
*02		140 N		112	-0-	-28	-0-			112 2			N	-0-					-0-	
*03		124 N		100	-0-	-24	-0-			100 2			N	-0-					-0-	
*04		79 N		79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-					-0-	
*05		116 N		116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:			310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601	-	2793				
12		682 N		679	-0-	-3	-0-			679 2			Y	-0-					-0-	
*01		848 N		848	-0-	-0-	-0-			848 2			Y	-0-					-0-	
*02		867 N		867	-0-	-0-	-0-			867 2			Y	-0-					-0-	
*03		844 N		844	-0-	-0-	-0-			844 2			Y	-0-					-0-	
*04		659 N		659	-0-	-0-	-0-			659 2			Y	-0-					-0-	
*05		512 N		512	-0-	-0-	-0-			512 2			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:			309		RRCID -> 167035		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2688	-	2842				
12		195 N		195	-0-	-0-	-0-			195 2			Y	-0-					-0-	
*01		93 N		-0-	-0-	-93	-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-	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC			691714																	
MCCUTCHEEN, W. A., -A-			WELL #:			1		RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		155 N		133	-0-	-22	-0-			133 2			N	-0-					-0-	
01		121 N		121	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-					-0-	
02		140 N		39	-0-	-101	-0-			39 2			N	-0-					-0-	
03		124 N		106	-0-	-18	-0-			106 2			N	-0-					-0-	
04		176 N		176	-0-	-0-	-0-			176 2			N	-0-					-0-	
*05		226 N		226	-0-	-0-	-0-			226 2			N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714									
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 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	* 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	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-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 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	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-
MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 116751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAW PRODUCTION		WELL #:		694866	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750				
ARGO VEST				4									
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
RESACA OPERATING COMPANY		WELL #:		703238	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
MCCUTCHEN				16 U									
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION				749370										
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346	-	2516	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
SHELL WESTERN E&P		774719		RRCID -> 160923		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2420	-	2564		
WALTON, J. B.		WELL #:		3										
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 020180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A				
WALTON, J. B., -C-		WELL #:		1 C										
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-
WESTBROOK		WELL #:		5 C	RRCID -> 020182		COMPL. DATE 09/24/1954		TOTAL DEPTH	3211	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-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515	-	2596	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. WALTON, JOHN B. "B"										//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 806470 WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A										CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609				
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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-				-0-								
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-								
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-								
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-				-0-								
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-				-0-								
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-								

WALTON, JOHN B. "B"										WELL #:	10	RRCID ->	123418	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2534 - 2670							

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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-				47								
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				47								
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				47								
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-				47								
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-				47								
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				47								

WALTON, JOHN B. "C"										WELL #:	11	RRCID ->	123420	COMPL. DATE	09/10/1986	TOTAL DEPTH	2985 PERF. 2543 - 2660							

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, JOHN B. "C"										WELL #:	16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2520 - 2670							

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				-0-								
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-								
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				-0-								
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-				-0-								
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-								
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-								

WALTON, JOHN B "C"										WELL #:	10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2554 - 2653							

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				47								
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				47								
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				47								
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-				47								
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-				47								
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-				47								

WALTON, JOHN B. "C"										WELL #:	7	RRCID ->	124745	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2981 PERF. 2532 - 2674							

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-								

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2563 - 2704			
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		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-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH		2945 PERF. 2539 - 2945			
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH		2925 PERF. 2525 - 2636			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65

WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 124888		COMPL. DATE 06/13/1987		TOTAL DEPTH		2949 PERF. 2541 - 2653			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

CENTRAL STATE BANK		WELL #:		14A	RRCID -> 124890		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH		3090 PERF. 2546 - 2703			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

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-	-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-

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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
CENTRAL STATE BANK		WELL #:		3A	RRCID ->	126699	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	3106 PERF. 2482 - 2618			
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CENTRAL STATE BANK		WELL #:		8	RRCID ->	126700	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2478 - 2616			
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-
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323 PERF. 2556 - 2740			
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-
TIDAL "A" SECTION 18		WELL #:		1	RRCID ->	126850	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 2606 - 2667			
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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 2387 - 2524			
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2		Y	-0-			39
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		Y	-0-			39
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	196	2		Y	-0-			39
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			39
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			39
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			39
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2395 - 2513			
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585 PERF. 2534 - 2753			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			19
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			19
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			19
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			19
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			19
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			19

KERMIT (YATES)														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
HONDO -7-														
WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
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-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529														
12	279	N		206	-0-		-73		-0-	206	2		Y	-0-
01	310	N		221	-0-		-89		-0-	221	2		Y	-0-
02	252	N		163	-0-		-89		-0-	163	2		Y	-0-
03	281	N		281	-0-		-0-		-0-	281	2		Y	-0-
04	264	N		264	-0-		-0-		-0-	264	2		Y	-0-
*05	294	N		294	-0-		-0-		-0-	294	2		Y	-0-
CLAPP -37-														
WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739														
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-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559														
12	279	N		206	-0-		-73		-0-	206	2		Y	-0-
01	310	N		221	-0-		-89		-0-	221	2		Y	-0-
02	252	N		163	-0-		-89		-0-	163	2		Y	-0-
03	281	N		281	-0-		-0-		-0-	281	2		Y	-0-
04	264	N		264	-0-		-0-		-0-	264	2		Y	-0-
*05	294	N		294	-0-		-0-		-0-	294	2		Y	-0-
CLAPP -37-														
WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715														
12	121	N		121	-0-		-0-		-0-	121	2		Y	-0-
01	155	N		74	-0-		-81		-0-	74	2		Y	-0-
02	121	N		121	-0-		-0-		-0-	121	2		Y	-0-
03	174	N		174	-0-		-0-		-0-	174	2		Y	-0-
04	138	N		138	-0-		-0-		-0-	138	2		Y	-0-
*05	257	N		257	-0-		-0-		-0-	257	2		Y	-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-
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-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472														
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470													
MCCABE, F. P.		WELL #:		53	RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2416 - 2523					
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-					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-
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		3045	PERF. 2397 - 2482					
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH		3070	PERF. 2566 - 2625					
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	420	2	36	9	Y	33	29	1			30
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	Y	37	30	1	2	8	35
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	Y	52	27	1	1	8	59
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	426	2	83	9	Y	75	55	1			89
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	55	1			72
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430	- 2524	
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	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-
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	-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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462	- 2724	
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 #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	- 3176	
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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	- 2654	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470													
MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 -	2653					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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-					-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC.		824192															
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 020150		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH	3002	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-

COLBY A		WELL #:		4	RRCID -> 127779		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 -	2770					
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10	125	-0-	125	-0-	125	125	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	-0-	250	125	3			N	-0-					-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192										
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530 - 2620		
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
02	INC G-10		125	-0-	125	125	125 3			N	-0-			-0-
03	INC G-10		125	-0-	125	250	125 3			N	-0-			-0-
04	375	N	125	-0-	-250	-0-	125 3			N	-0-			-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-

COWDEN "K"				WELL #:		2	RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2356 - 2493
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	397	-0-	397	397	397 3			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	492	-0-	492	889	492 3			Y	-0-			-0-
03	1645	X	756	-0-	-889	-0-	756 3			Y	-0-			-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782 3			Y	-0-			-0-
*05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				WELL #:		869984	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH		3150	PERF. 2340 - 2499
MCCABE "C"						5								
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-

MCCABE "C"				WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH		3145	PERF. 2348 - 2489
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-

WALSH & WATTS, INC.				WELL #:		895060	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2576 - 2718
DAUGHERTY "B"						36								
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233 2			N	-0-			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295 2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3178	PERF. 2604 - 2706
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
WALSH & WATTS, INC.														
DAUGHERTY, LUM														
WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757														
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
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-		-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
DAUGHERTY "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736														
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		-0-
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		-0-
DAUGHERTY, LUM														
WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688														
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-		-0-
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		-0-
*05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		-0-
COLBY "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670														
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-		-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-		-0-
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-		-0-
COLBY "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665														
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-		-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-		-0-
DAUGHERTY "B"														
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684														
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-		-0-
*05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	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	
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	14B	DENY	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-		
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-		
CAMPBELL, SETH										WELL #:		21 U		RRCID -> 020351		COMPL. DATE 07/31/1959		TOTAL DEPTH 10624		PERF. N/A	
12	14B	DENY	-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-		
BOPCO, L.P.										082967											
BAIRD W. E.										WELL #:		13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8148 - 8274	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 K	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-		
CARLOW CORP.										132340											
CAMPBELL, NEVA										WELL #:		2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378											
STATE WALTON										WELL #:		1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		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-		

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//	49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
WADDELL "184"		WELL #:	184	RRCID -> 020319	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH 10665	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
SHELL WESTERN E&P			774719						
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:	1 U	RRCID -> 020318	COMPL. DATE 09/13/1961	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
KEYSTONE (CLEAR FORK)			49129 066	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378						
LOVETT, H. E.		WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4699 - 5258		
12	890	N	890	-0-	-0-	839	3	51 9	N
01	744	N	605	-0-	-139	575	3	30 9	N
02	812	N	784	-0-	-28	729	3	55 9	N
03	899	N	765	-0-	-134	723	3	42 9	N
04	719	N	719	-0-	-0-	678	3	41 9	N
05	868	N	782	-0-	-86	741	3	41 9	N
KEYSTONE (COLBY)			49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.			082967						
WALTON, J. B.		WELL #:	79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366 - 3494		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
WALTON, J. B.		WELL #:	88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304 - 3485		
12	2697	#	2442	-0-	-255	2442	3	Y	-0-
01	2480	#	831	-0-	-1649	831	3	Y	-0-
02	2380	#	1248	-0-	-1132	1248	3	Y	-0-
03	2635	#	1487	-0-	-1148	1487	3	Y	-0-
04	2550	#	1524	-0-	-1026	1524	3	Y	-0-
05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	3	Y	-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505					
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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 #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228					
12	14B DENY	-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	14B DENY	-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 #:		8	RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID -> 136141		COMPL. DATE 02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945 -	3095	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004 -	3098	
12	14B	DENY	-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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2806 -	3050	
12	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-		2037	2				-0-
*01	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-		3028	2				-0-
*02	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2				-0-
*03	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-		2739	2				-0-
*04	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-		2873	2				-0-
05	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	2058		2058	2				-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		49129 198		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2852	#	2239	-0-	-613	-0-		2198	3	41 9	N	37	125
01	2821	#	2743	-0-	-78	-0-		2585	3	86 4	N	65	190
								72 9					
02	2548	#	2296	-0-	-252	-0-		2264	3	32 9	N	29	42
03	2858	R	2858	-0-	-0-	-0-		2785	3	73 9	N	66	108
04	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-		2687	3	66 9	N	60	168
05	2728	#	2614	-0-	-114	-0-		2558	3	56 9	N	51	43

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	4865	R	4865	-0-	-0-	-0-		4865	3				-0-
01	3685	R	3685	-0-	-0-	-0-		3525	3	160 4	N	-0-	-0-
02	4754	R	4754	-0-	-0-	-0-		4754	3				-0-
03	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-		5248	3				-0-
04	5103	R	5103	-0-	-0-	-0-		5103	3				-0-
*05	5516	R	5516	-0-	-0-	-0-		5516	3				-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1922	#	597	-0-	-1325	-0-		585	3	12 9	Y	11	86
01	1922	#	934	-0-	-988	-0-		857	3	65 4	Y	11	97
								12 9					
02	1680	#	982	-0-	-698	-0-		973	3	9 9	Y	8	105
03	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-		1297	3	9 9	Y	8	113
04	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-		1172	3	3 9	Y	3	116
05	DLQ	G-10	893	-0-	893	893		893	3		Y	-0-	116

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967															
BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10					82
01	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	40	4	Y	11					93
									12	9									
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					101
03	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	9	9	Y	8					109
04	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	Y	3					112
05	DLQ G-10	1157	-0-	-0-	1157	-0-	1157	-0-	1157	3			Y	-0-					112
BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D		RRCID -> 032685		COMPL. DATE 04/22/1947		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRUM		WELL #:		5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A							
12	14B DENY	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-
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500							
12	2356 #	2352	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2324	3	Y	22	18	0			11
									24	9									
01	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2481	3	Y	33	31	0			13
									85	4	36	9							
02	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2729	3	Y	21	26	0			8
									23	9									
03	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	3	Y	28	20	0			16
									31	9									
04	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3123	3	Y	35	34	0			17
									39	9									
05	DLQ G-10	3284	-0-	-0-	3284	-0-	3284	-0-	4	1	3259	3	Y	19	27	0			9
									21	9									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470																	
TALVEZ		WELL #:		7		RRCID -> 043114		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KEYSTONE (ELLENBURGER)														
BOPCO, L.P.														
POGO WALTON B														
WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	8458	8458	-0-	-0-	-0-	8458	3		Y	-0-			-0-	
01	5962	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3		Y	-0-			-0-	
02	8850	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3		Y	-0-			-0-	
03	14192	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3		Y	-0-			-0-	
04	9181	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	3		Y	-0-			-0-	
POGO WALTON B														
WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														
12	T. A.	2721	-0-	2721	6211	2721	3		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	2928	-0-	2928	9139	2928	3		Y	-0-			-0-	
02	16837	3849	-0-	-12988	-0-	3849	3		Y	-0-			-0-	
03	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3		Y	-0-			-0-	
04	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3		Y	-0-			-0-	
05	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-				Y	-0-			-0-	
PURE WALTON														
WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														
12	15580	15580	-0-	-0-	-0-	15580	3		Y	-0-			-0-	
01	16540	16540	-0-	-0-	-0-	16078	3	462 4	Y	-0-			-0-	
02	14100	14100	-0-	-0-	-0-	14100	3		Y	-0-			-0-	
03	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3		Y	-0-			-0-	
04	15012	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3		Y	-0-			-0-	
*05	DLQ G-10	15251	-0-	15251	15251	15251	3		Y	-0-			-0-	
PURE WALTON														
WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364														
12	6891	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3		Y	-0-			-0-	
01	6708	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3		Y	-0-			-0-	
02	6045	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3		Y	-0-			-0-	
*03	5456	2332	-0-	-3124	-0-	2331	3	1 9	Y	-0-	1 8		-0-	
04	5280	709	-0-	-4571	-0-	709	3		Y	-0-			-0-	
*05	DLQ G-10	9153	-0-	9153	9153	9153	3		Y	-0-			-0-	
PURE WALTON														
WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287														
12	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-			-0-	
01	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2176	3	63 4	Y	-0-			-0-	
02	1932 #	1842	-0-	-90	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-	
03	2139 #	1930	-0-	-209	-0-	1930	3		Y	-0-			-0-	
04	2160 #	1795	-0-	-365	-0-	1795	3		Y	-0-			-0-	
*05	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1818	3		Y	-0-			-0-	
BASH														
WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372														
12	14B DENY	-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 #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100														
12	13713	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3		Y	-0-			-0-	
01	11233	11233	-0-	-0-	-0-	11233	3		Y	-0-			-0-	
02	11218	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3		Y	-0-			-0-	
03	15713	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3		Y	-0-			-0-	
04	15989	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	15444	-0-	15444	15444	15444	3		Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)														
BOPCO, L.P.														
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	13415	13415	-0-	-0-	-0-	13415	3			Y	-0-			-0-
01	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			Y	-0-			-0-
02	12918	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-			-0-
03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-			-0-
04	7235	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	7888	7888	3			Y	-0-			-0-
BASHARA, M. J.														
WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376														
12	6577	6577	-0-	-0-	-0-	29	1	6548	3	Y	-0-			-0-
01	6217	6217	-0-	-0-	-0-	19	1	6054	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
02	5844	5844	-0-	-0-	-0-	20	1	5715	3	Y	-0-			-0-
						109	4							
03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-			-0-
						439	4							
04	6620	6620	-0-	-0-	-0-	6	1	6614	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6719	-0-	6719	6719	13	1	6706	3	Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170														
12	14521	14521	-0-	-0-	-0-	14521	3			Y	-0-			-0-
01	13085	13085	-0-	-0-	-0-	12693	3	392	4	Y	-0-			-0-
02	7102	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-			-0-
03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-			-0-
04	11445	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	10778	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120														
12	14B2 EXT	1712	-0-	1712	4199	1712	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	5331	1132	3			Y	-0-			-0-
02	90670	3736	-0-	-86934	-0-	3736	3			Y	-0-			-0-
03	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-			-0-
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-			-0-
*05	6162	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160														
12	13941	13941	-0-	-0-	-0-	13941	3			Y	-0-			-0-
01	11751	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3			Y	-0-			-0-
02	10459	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			Y	-0-			-0-
03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			Y	-0-			-0-
04	12813	12813	-0-	-0-	-0-	12813	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	3			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	371 R	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-			-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	313	1	1	312	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)														
BOPCO, L.P.														
WALTON, J. B.														
WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	BALANCE
12	13301	13301	-0-	-0-	-0-	13301	3		Y	-0-				-0-
01	12485	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3		Y	-0-				-0-
02	11973	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3		Y	-0-				-0-
03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3		Y	-0-				-0-
04	11299	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	13760	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291														
12	9379	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3		Y	-0-				-0-
01	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3		Y	-0-				-0-
02	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3		Y	-0-				-0-
03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3		Y	-0-				-0-
04	6320	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6377	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262														
12	T. A.	4823	-0-	4823	11392	4823	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	3212	-0-	3212	14604	3116	3	96 4	Y	-0-				-0-
02	21207	6603	-0-	-14604	-0-	6603	3		Y	-0-				-0-
03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3		Y	-0-				-0-
04	7513	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3		Y	-0-				-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328														
12	21567	21567	-0-	-0-	-0-	28	1	21539	3	Y	-0-			-0-
01	24784	24784	-0-	-0-	-0-	11	1	24046	3	Y	-0-			-0-
						727	4							
02	21239	21239	-0-	-0-	-0-	8	1	20749	3	Y	-0-			-0-
						482	4							
03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-			-0-
04	14601	14601	-0-	-0-	-0-	8	1	14593	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3	1	3772	3	Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335														
12	13242	13242	-0-	-0-	-0-	74	1	13168	3	Y	-0-			-0-
01	13030	13030	-0-	-0-	-0-	62	1	12551	3	Y	-0-			-0-
						417	4							
02	12238	12238	-0-	-0-	-0-	65	1	12173	3	Y	-0-			-0-
03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-			-0-
						1493	4							
04	13105	13105	-0-	-0-	-0-	74	1	13031	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16115	-0-	16115	16115	86	1	16029	3	Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278														
12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3		Y	-0-				-0-
01	5874	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3		Y	-0-				-0-
02	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3		Y	-0-				-0-
03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3		Y	-0-				-0-
04	5900	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	6496	3		Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B										CNTY: WINKLER									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																			
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060										RRCID -> 140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	9434 -	9436	
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	T. A.	27851	-0-	27851		65942		27851	2			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	35900	-0-			101842		35900	2			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	32939	-0-	32939		134781		32939	2			Y	-0-					-0-	
03	134896	115	-0-	-134781		-0-		115	2			Y	-0-					-0-	
04	35042	35042	-0-	-0-		-0-		35042	2			Y	-0-					-0-	
*05	14052	14052	-0-	-0-		-0-		14052	2			Y	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051										RRCID -> 140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9170 -	9180	
12	T. A.	26027	-0-	26027		26197		26027	2			N	-0-					-0-	
01	T. A.	35477	-0-	35477		61674		35477	2			N	-0-					-0-	
02	T. A.	4523	-0-	4523		66197		4523	2			N	-0-					-0-	
03	103397	37200	-0-	-66197		-0-		37200	2			N	-0-					-0-	
04	2291 R	2291	-0-	-0-		-0-		2291	2			N	-0-					-0-	
*05	34332	34332	-0-	-0-		-0-		34332	2			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099										RRCID -> 140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9694	PERF.	9182 -	9192	
12	38752	38752	-0-	-0-		-0-		38752	2			N	-0-					-0-	
01	39346	39346	-0-	-0-		-0-		39346	2			N	-0-					-0-	
02	36592	36592	-0-	-0-		-0-		36592	2			N	-0-					-0-	
03	25748	25748	-0-	-0-		-0-		25748	2			N	-0-					-0-	
04	37985	37985	-0-	-0-		-0-		37985	2			N	-0-					-0-	
*05	38935	38935	-0-	-0-		-0-		38935	2			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078										RRCID -> 140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.	9020 -	9086	
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	T. A.	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-	
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062										RRCID -> 152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	N/A		
12	33471	33471	-0-	-0-		-0-		33471	2			N	-0-					-0-	
01	30446	30446	-0-	-0-		-0-		30446	2			N	-0-					-0-	
02	29183	29183	-0-	-0-		-0-		29183	2			N	-0-					-0-	
03	17507	17507	-0-	-0-		-0-		17507	2			N	-0-					-0-	
04	29465	29465	-0-	-0-		-0-		29465	2			N	-0-					-0-	
*05	31529	31529	-0-	-0-		-0-		31529	2			N	-0-					-0-	
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133										RRCID -> 152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	N/A		
12	11894	11894	-0-	-0-		-0-		11894	2			N	-0-					-0-	
01	11425	11425	-0-	-0-		-0-		11425	2			N	-0-					-0-	
02	10538	10538	-0-	-0-		-0-		10538	2			N	-0-					-0-	
03	10052	10052	-0-	-0-		-0-		10052	2			N	-0-					-0-	
04	11047	11047	-0-	-0-		-0-		11047	2			N	-0-					-0-	
*05	11488	11488	-0-	-0-		-0-		11488	2			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401										RRCID -> 229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	9768 -	10618	
12	874 R	874	-0-	-0-		-0-		874	3			N	-0-					-0-	
01	907 R	907	-0-	-0-		-0-		878	3		29 4	N	-0-					-0-	
02	861 R	861	-0-	-0-		-0-		861	3			N	-0-					-0-	
03	926 R	926	-0-	-0-		-0-		926	3			N	-0-					-0-	
04	965 R	965	-0-	-0-		-0-		965	3			N	-0-					-0-	
*05	981 R	981	-0-	-0-		-0-		981	3			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853														
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
12	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
01	846 R	846	-0-	-0-	-0-	819	3		27	4	Y	-0-		-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-			-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-			-0-
*05	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475														
12	15623	15623	-0-	-0-	-0-	15623	3			Y	-0-			-0-
01	17953	17953	-0-	-0-	-0-	17953	3			Y	-0-			-0-
02	16528	16528	-0-	-0-	-0-	16528	3			Y	-0-			-0-
03	17989	17989	-0-	-0-	-0-	17989	3			Y	-0-			-0-
04	17123	17123	-0-	-0-	-0-	17123	3			Y	-0-			-0-
*05	17541	17541	-0-	-0-	-0-	17541	3			Y	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900														
12	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
01	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1317	3		44	4	N	-0-		-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
*05	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874														
12	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
01	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2395	3		80	4	N	-0-		-0-
02	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
03	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
04	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
*05	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476														
12	18698	18698	-0-	-0-	-0-	18698	3			N	-0-			-0-
01	21487	21487	-0-	-0-	-0-	21487	3			N	-0-			-0-
02	19787	19787	-0-	-0-	-0-	19787	3			N	-0-			-0-
03	5456	20955	-0-	15499	15499	20955	3			N	-0-			-0-
04	34912	19413	-0-	-15499	-0-	19413	3			N	-0-			-0-
*05	20789	20789	-0-	-0-	-0-	20789	3			N	-0-			-0-
KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BOPCO, L.P. 082967														
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739														
12	5766 #	5393	-0-	-373	-0-	5239	3	154	9	N	140	141	0	8
01	5766 #	5505	-0-	-261	-0-	5344	3	161	9	N	146	147	0	7
02	5264 #	5033	-0-	-231	-0-	5003	3	30	9	N	27	33	0	1
*03	5828 #	5517	-0-	-311	-0-	5398	3	119	9	N	108	98	0	11
04	5640 #	3049	-0-	-2591	-0-	3028	3	21	9	N	19	28	0	2
05	5580 #	4572	-0-	-1008	-0-	4541	3	31	9	N	28	28	0	2

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967													
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH		6235 PERF. 4557		- 6234			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		5487 #	4848	-0-	-639	-0-	4644 3	204 9	N		185	186 0				10	
01		5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4739 3	210 9	N		191	192 0				9	
02		4788 #	4376	-0-	-412	-0-	4269 3	107 9	N		97	103 0				3	
*03		5146 #	4567	-0-	-579	-0-	4429 3	138 9	N		125	115 0				13	
04		4890 #	4400	-0-	-490	-0-	4273 3	127 9	N		115	114 0				14	
*05		5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	4963 3	120 9	N		109	116 0				7	
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH		5040 PERF. 4502		- 4616			
12		9517 #	5642	-0-	-3875	-0-	5642 3		N		-0-					-0-	
01		9517 #	5209	-0-	-4308	-0-	5209 3		N		-0-					-0-	
02		9197 R	9197	-0-	-0-	-0-	9197 3		N		-0-					-0-	
03		9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	9518 3		N		-0-					-0-	
04		9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3		N		-0-					-0-	
*05		9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3		N		-0-					-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH		4995 PERF. 4498		- 4596			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH		5020 PERF. 4492		- 4644			
12		T. A.	-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-	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429															
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 4764				- 4784	
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		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-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4754				- 4808	
12		3565 #	2097	-0-	-1468	-0-	2082 3	15 9	Y		14	35 1				12	
01		3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2878 3	66 9	Y		60	28 1				44	
02		4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4005 3	99 9	Y		90	57 1				77	
03		4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4447 3	106 9	Y		96	51 1				122	
04		4420 R	4420	-0-	-0-	-0-	4324 3	96 9	Y		87	98 1				111	
*05		4641 R	4641	-0-	-0-	-0-	4536 3	105 9	Y		95	123 1				83	

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOVETT-WHALEY		WELL #:		1	RRCID -> 225572		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH	10647	PERF. 4680	-	4775	
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	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1266	3	51	9	Y	46	33 1		36
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1141	3	43	9	Y	39	59 1		16
02	1204 #	1119	-0-	-85	-0-	1091	3	28	9	Y	25	33 1		8
03	1333 #	1106	-0-	-227	-0-	1085	3	21	9	Y	19	11 1		16
04	1290 #	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	Y	18	18 1		16
05	1302 #	1147	-0-	-155	-0-	1127	3	20	9	Y	18	22 1		12
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BASHARA, M. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH	10654	PERF. 4741	-	7989	
12	2635 #	2577	-0-	-58	-0-	2534	2	43	9	N	39	3 8		151
01	2635 #	2317	-0-	-318	-0-	2283	2	34	9	N	31	154 1		28
*02	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2364	2	30	9	N	27			55
*03	2573 #	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-			55
*04	2490 #	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			N	-0-			55
05	2697 #	2324	-0-	-373	-0-	2301	2	23	9	N	21			76
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682	-	6385	
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 7		-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-
KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID -> 020423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	-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	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967															
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925 PERF. N/A									
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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-					
01	02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-					
02	03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-					
03	04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-					
04	05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-					
*05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 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	01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 3			N	-0-			-0-					
01	02	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020 3			N	-0-			-0-					
02	03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3			N	-0-			-0-					
03	04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-			-0-					
04	05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-			-0-					
05		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328 3			N	-0-			-0-					
MCCUTCHEN, W. A.											WELL #:		17 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	01	9331 X	6105	-0-	-3226	-0-	6105 3			N	-0-			-0-					
01	02	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456 3			N	-0-			-0-					
02	03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659 3			N	-0-			-0-					
03	04	9393 X	9362	-0-	-31	-0-	9362 3			N	-0-			-0-					
04	05	9090 X	9019	-0-	-71	-0-	9019 3			N	-0-			-0-					
*05	DLQ	G-10	9241	-0-	9241	-0-	9241 3			N	-0-			-0-					
WALTON, J. B.											WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716 PERF. N/A
12	01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3			N	-0-			-0-					
01	02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3			N	-0-			-0-					
02	03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3			N	-0-			-0-					
03	04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3			N	-0-			-0-					
04	05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3			N	-0-			-0-					
*05		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3			N	-0-			-0-					
WALTON, J. B.											WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180 PERF. N/A
12	01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-			-0-					
01	02	1178 N	356	-0-	-822	-0-	316 3	40	4	N	-0-			-0-					
02	03	1288 N	300	-0-	-988	-0-	300 3			N	-0-			-0-					
03	04	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	193 3			N	-0-			-0-					
04	05	330 N	204	-0-	-126	-0-	204 3			N	-0-			-0-					
*05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-					
WALTON, J. B.											WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3			N	-0-			-0-					
01	02	4371 X	3488	-0-	-883	-0-	3358 3	130	4	N	-0-			-0-					
*02	03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3			N	-0-			-0-					
03	04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 3			N	-0-			-0-					
04	05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 3			N	-0-			-0-					
05	DLQ	G-10	4997	-0-	4997	-0-	4997 3			N	-0-			-0-					
PURE-WALTON											WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510 PERF. 9099 - 9208
12	01	14B DENY	-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-					

KEYSTONE (MCKEE)			//CONT.//			49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.			//CONT.//			082967													
BASH			WELL #:			6	RRCID -> 020478			COMPL. DATE 04/24/1957			TOTAL DEPTH 9995 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	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-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378														
KEYSTONE CATTLE CO.					WELL #: 130 C			RRCID -> 020460			COMPL. DATE 07/21/1954			TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988						N	NO RPT					-0-	
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	SHUT	IN	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-	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.					593635														
KEYSTONE CATTLE CO.					WELL #: 106			RRCID -> 020457			COMPL. DATE 03/30/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2	EXT	30	-0-	30	30	11	2	19	9	N	17						17	
01	14B2	EXT	26	-0-	26	56	1	2	25	9	N	23						40	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	27						67	
03	14B2	EXT	31	-0-	31	87	3	2	28	9	N	25						92	
04	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	20						112	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28						140	
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	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-						-0-	
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-						-0-	
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-						-0-	
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-						-0-	
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-						-0-	
05	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-						-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470														
TALVEZ					WELL #: 2 C			RRCID -> 020483			COMPL. DATE 03/27/1954			TOTAL DEPTH 10000 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-	

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
WTG EXPLORATION				945220					
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		253R	RRCID -> 254079	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10987	PERF. 10790	- 10884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	N	355
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	64 2	8 9	N	362
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59 2	6 9	N	367
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65 2	8 9	N	374
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	379
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 2	11 9	N	389
KEYSTONE (WADDELL)				49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.				082967					
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH 8716	PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BASH		WELL #:		2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH 9961	PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		130 T	RRCID -> 020409	COMPL. DATE 07/23/1948	TOTAL DEPTH 8740	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.				082967					
WALTON, J B		WELL #:		95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404
12	589 N	394	-0-	-195	-0-	394 3		Y	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		Y	-0-
05	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559 3		Y	-0-
POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	90 3	8 4	Y	-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130 3		Y	-0-

KEYSTONE (YATES)														
BOPCO, L.P.														
JENKINS, BEN ET AL A														
WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662														
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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	113	102	0			12
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124 9	43 3	Y	110	98	0			24
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	98	97	0			25
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	108 9	61 3	Y	104	85	0			44
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	94	119	0			19
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	5 1	65 3	Y	118	120	0			17
						103 9								
						7 1								
						130 9								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BASHARA, M. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A														
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-					55
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-					55
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-					55
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-					55
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-					55
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-					55
FINALLY RESOURCES LLC														
LOVETT, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HILLIN-SIMON OIL COMPANY														
CRUM, M. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610														
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-
ICE WELL SERVICES, INC.														
BASHARA -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-					-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-					-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		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 1		N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638	
M	0	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-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225								
CRUM		WELL #:		1	RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 2490 - 2606	
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3				-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3				-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3				-0-
CRUM		WELL #:		6	RRCID -> 124650		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2414 - 2525	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3				-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3				-0-
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID -> 147184		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 2458 - 2577	
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3				-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3				-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3				-0-
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	4557	#	4400	-0-	-157	-0-	4187	2	213	4	Y	-0-
01	4608	R	4608	-0-	-0-	-0-	4404	2	204	4	Y	-0-
02	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-
03	4588	#	4559	-0-	-29	-0-	4559	2			Y	-0-
04	4470	#	4344	-0-	-126	-0-	4061	2	283	4	Y	-0-
05	4743	#	4416	-0-	-327	-0-	4416	2			Y	-0-
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC				166150								
BATEMAN		WELL #:		129D	RRCID -> 095165		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2847 - 4243	
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-

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE														
//CONT.//		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
		802215												
WELL #:		3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL														
		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		041867												
WELL #:		1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371						
12	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	506	1	4028	2	N	-0-		-0-
01	4371	X	3159	-0-	-1212	-0-	506	1	2653	2	N	-0-		-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	506	1	4146	2	N	-0-		-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	506	1	4540	2	N	-0-		-0-
04	4830	X	3581	-0-	-1249	-0-	506	1	3075	2	N	-0-		-0-
05	5146	X	4194	-0-	-952	-0-	506	1	3688	2	N	-0-		-0-
7816 JV-P DUVAL "C"														
WELL #:		1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521						
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	506	1	3745	2	N	-0-		-0-
01	3503	X	969	-0-	-2534	-0-	506	1	463	2	N	-0-		-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-		-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-		-0-
04	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	506	1	1626	2	N	-0-		-0-
05	3689	X	1530	-0-	-2159	-0-	506	1	1024	2	N	-0-		-0-
L. N. D. (ATOKA) PETROHAWK OPERATING COMPANY PECOS UNIT														
		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
		660146												
WELL #:		2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350						
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	13404		13404	-0-	-0-	-0-	13404	2		N	-0-			-0-
03	5857	R	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
04	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
05	7564		1560	-0-	-6004	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
LA ESCALERA (ATOKA) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY LANDS 27-9														
		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		495445												
WELL #:		1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990						
12	21933		21933	-0-	-0-	-0-	1764	1	20169	2	N	-0-		54
01	21638		15672	-0-	-5966	-0-	15672	3		N	-0-	54	7	-0-
02	19152		12903	-0-	-6249	-0-	12844	3	59	9	N	54		54
03	21204		18564	-0-	-2640	-0-	18564	3		N	-0-			54
04	20520		17521	-0-	-2999	-0-	17521	3		N	-0-			54
*05	21204		10022	-0-	-11182	-0-	10022	3		N	-0-			54
LA ESCALERA (SHALE) COG OPERATING LLC MCCOY REMME RANCHES STATE 27														
		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		166150												
WELL #:		1H		RRCID -> 234127		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990						
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 (SHALE)			//CONT.//	50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043					
LA ESCALERA BLK A-11			WELL #:	1H	RRCID -> 243068	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14365	- 17303
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
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-
XTO ENERGY INC.				945936					
LA ESCALERA 45			WELL #:	1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 16049	PERF.16460	- 18155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			62 7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARTIN		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430					
UNIVERSITY G			WELL #:	2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9831	- 9895
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-
LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535					
LAGO GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 136178	COMPL. DATE 04/19/1990	TOTAL DEPTH 13675	PERF.12083	- 12126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-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-
LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830					
GULF-DAUGHERTY			WELL #:	2	RRCID -> 136216	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 12635	PERF.11932	- 12008
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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)
UNIT PETROLEUM COMPANY
TAFT53010 500
877099

NON-ASSOCIATED

49B

CNTY: PECOS

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	01	434 #	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	Y	6					221
01		434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					221
02		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	1	1			220
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					220
04		420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					220
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					220

CHALKEY		WELL #:	2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A
12	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1178	2	36	9	Y	33
02	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41	9	Y	37
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14
04	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1004	2	17	9	Y	15
05	1147 #	809	-0-	-338	-0-	764	2	45	9	Y	41
											91 1
											182

CHALKLEY "A"		WELL #:	1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	4378 - 4555
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-
*05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-
											54 1
											125
											125
											125
											125
											125

CHALKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532
12	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			4		Y	60
01	1736 #	1644	-0-	-92	-0-	1627	2	17	9	Y	15
02	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16
03	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1559	2	7	9	Y	6
05	1736 #	1385	-0-	-351	-0-	1364	2	21	9	Y	19
											41 1
											82

TAFT		WELL #:	3	RRCID ->	147664	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	4791	PERF.	4244 - 4584
12	589 #	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-
02	532 #	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-
03	589 #	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-
04	540 #	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-
05	558 #	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-

CHALKLEY		WELL #:	3	RRCID ->	158056	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	4202 - 4518
12	775 #	650	-0-	-125	-0-	648	2	2	9	Y	2
01	682 #	652	-0-	-30	-0-	648	2	4	9	Y	4
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2
04	630 #	561	-0-	-69	-0-	559	2	2	9	Y	2
05	682 #	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5
											12 1
											24

IOWA REALTY TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183303	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4254 - 4620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY										//CONT.//		877099									
CHALKLEY "B"										WELL #:		1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572	
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		158 R	158	-0-	-0-	-0-			158 2			N	-0-						40		
01		155 #	145	-0-	-10	-0-			139 2		6 9	N	5						45		
02		140 #	137	-0-	-3	-0-			137 2			N	-0-						45		
03		155 #	150	-0-	-5	-0-			150 2			N	-0-						45		
04		150 #	77	-0-	-73	-0-			77 2			N	-0-						45		
05		155 #	14	-0-	-141	-0-			14 2			N	-0-						45		
RAYNER										WELL #:		1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574	
12		992 #	938	-0-	-54	-0-			881 2		57 9	N	52			1 8			106		
01		961 #	800	-0-	-161	-0-			700 2		100 9	N	91						197		
02		952 #	396	-0-	-556	-0-			329 2		67 9	N	61			172 1			86		
03		1054 #	907	-0-	-147	-0-			861 2		46 9	N	42						128		
04		990 #	896	-0-	-94	-0-			849 2		47 9	N	43			1 8			170		
*05		994 R	994	-0-	-0-	-0-			889 2		105 9	N	95			157 1			108		
RAYNER										WELL #:		2		RRCID -> 183319		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4245 - 4632	
12		1302 #	558	-0-	-744	-0-			558 2			N	-0-						-0-		
01		1147 #	577	-0-	-570	-0-			577 2			N	-0-						-0-		
02		644 #	517	-0-	-127	-0-			517 2			N	-0-						-0-		
03		713 #	555	-0-	-158	-0-			555 2			N	-0-						-0-		
04		570 #	538	-0-	-32	-0-			538 2			N	-0-						-0-		
05		589 #	552	-0-	-37	-0-			552 2			N	-0-						-0-		
RAYNER										WELL #:		3		RRCID -> 183320		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 4786		PERF. 4248 - 4656	
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	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-		
LIMPIA (WOLFCAMP)										53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.										148113											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LINEBERRY (SILURIAN)										53723 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P										774719											
LINEBERRY GAS UNIT NO.1										WELL #:		2		RRCID -> 075396		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 20200		PERF. N/A	
12	10546		10546	-0-	-0-	-0-			4630 1		5916 2	N	-0-						-0-		
01	10473		10473	-0-	-0-	-0-			6710 1		3763 2	N	-0-						-0-		
02	9471		9471	-0-	-0-	-0-			5781 1		3690 2	N	-0-						-0-		
03	1984		10429	-0-	8445	8445			883 1		9546 2	N	-0-						-0-		
04	18874		10429	-0-	-8445	-0-			883 1		9546 2	N	-0-						-0-		
05	1984		NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT						-0-		

LINEBERRY (STRAWN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LUDEMAN, C. G. "B"				53723 600 251726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LOVING						
				WELL #:	1	RRCID -> 111088		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL	DEPTH 20500	PERF.14778 - 14814						
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 41-21				53989 600 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				WELL #:	1	RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL	DEPTH 20776	PERF. N/A						
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					199
01	12028	X	6475	-0-	-5553	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					199
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					199
03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					199
04	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					199
05	13051	X	12603	-0-	-448	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					199
UNIVERSITY 42-21				WELL #:	1	RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL	DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150						
12	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					22
01	5301	X	4064	-0-	-1237	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					22
02	4788	X	4472	-0-	-316	-0-	-0-	4465	2	7	9	N	6					28
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					28
*05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					28
UNIVERSITY 31-21				WELL #:	1	RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL	DEPTH 20500	PERF.19840 - 20196						
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	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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					65
01	7378	X	6282	-0-	-1096	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					65
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					65
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					65
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					65
*05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					65
UNIVERSITY 39-21				WELL #:	1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19945 - 20294						
12	15624	X	12363	-0-	-3261	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					81
01	15624	X	12616	-0-	-3008	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					81
02	14112	X	13189	-0-	-923	-0-	-0-	13188	2			N	1					82
03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					82
04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	-0-	15757	2	92	9	N	84					166
*05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	-0-	16653	2	10	9	N	9					175

LIVERMORE (DELAWARE)														CNTY: REEVES			
BEACH EXPLORATION, INC.																	
LIVERMORE																	
WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516																	
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	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-
LIVERMORE														WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535			
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-
LOCKRIDGE (ATOKA)														CNTY: WARD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																	
BLACK '100'																	
WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 15179 - 15194																	
*12	19530		53169	-0-	33639	309881	53150	3	19	9	N	17	17	8			35
*01	19530		54976	-0-	35446	345327	54955	3	21	9	N	19	19	8			35
*02	17640		43270	-0-	25630	370957	43259	3	11	9	N	10	10	8			35
*03	19530		9919	-0-	-9611	361346	9919	3			N	-0-					35
*04	363735		2389	-0-	-361346	-0-	2389	3			N	-0-					35
*05	19530		4403	-0-	-15127	-0-	4403	3			N	-0-					35
LOCKRIDGE (DEVONIAN)														CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
ABSHIER, MABEL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF. 15835 - 16051																	
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														CNTY: WARD			
BLACK "100"																	
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 16820 - 17375																	
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"														WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF. 16254 - 16654			
12	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9963	3	1	9	N	1	1	8			80
01	11594	X	11101	-0-	-493	-0-	11099	3	2	9	N	2	2	8			80
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					80
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					80
04	11100	X	9700	-0-	-1400	-0-	9700	3			N	-0-					80
05	11377	X	9968	-0-	-1409	-0-	9967	3	1	9	N	1	1	8			80

LOCKRIDGE (DEVONIAN) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. LASATER, R. M.														CNTY: WARD			
		//CONT.//		54331 250 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
				WELL #:		1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305			
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		3995 X	3995	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			234				
01		3937 X	3885	-0-	-52	3885	2		N	-0-			234				
02		3668 X	3464	-0-	-204	3464	2		N	-0-			234				
03		4061 X	3345	-0-	-716	3345	2		N	-0-			234				
04		3930 X	3227	-0-	-703	3227	2		N	-0-			234				
05		3999 X	3545	-0-	-454	3545	2		N	-0-			234				
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) CHEVRON U. S. A. INC. WILLIAMS, E., UNIT														CNTY: WARD			
				54331 500 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
				WELL #:		1		RRCID -> 041626		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 20330		PERF. N/A			
12		76772 X	76772	-0-	-0-	76682	2	90 9	N	82	180 1		108				
01		74159 X	74159	-0-	-0-	74082	2	77 9	N	70			178				
02		69496 X	69081	-0-	-415	68991	2	90 9	N	82	193 1		67				
03		78168 X	78168	-0-	-0-	78092	2	76 9	N	69			136				
04		74310 X	73819	-0-	-491	73728	2	91 9	N	83			219				
05		76787 X	74505	-0-	-2282	74428	2	77 9	N	70	178 1		111				
PONDER, D. C.														CNTY: WARD			
				WELL #:		2		RRCID -> 044486		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 20406		PERF. N/A			
12		21545 X	20675	-0-	-870	20635	2	40 9	N	36			131				
01		21572 X	21572	-0-	-0-	21520	2	52 9	N	47			178				
02		19223 X	19223	-0-	-0-	19149	2	74 9	N	67	167 1		78				
03		21059 X	21059	-0-	-0-	21035	2	24 9	N	22			100				
04		20100 X	20071	-0-	-29	20035	2	36 9	N	33			133				
*05		21152 X	21152	-0-	-0-	21115	2	37 9	N	34			167				
LASATER														CNTY: WARD			
				WELL #:		1		RRCID -> 044778		COMPL. DATE 09/16/1968		TOTAL DEPTH 21087		PERF. N/A			
12		10943 X	10743	-0-	-200	10743	3		N	-0-			178				
01		10943 X	10876	-0-	-67	10876	3		N	-0-			178				
02		9739 X	9739	-0-	-0-	9718	3	21 9	N	19			197				
03		10756 X	10756	-0-	-0-	10756	3		N	-0-			197				
04		10255 X	10255	-0-	-0-	10255	3		N	-0-			197				
*05		10627 X	10627	-0-	-0-	10626	3	1 9	N	1	165 1		33				
WEST, W. W.														CNTY: WARD			
				WELL #:		2		RRCID -> 046592		COMPL. DATE 07/13/1969		TOTAL DEPTH 20800		PERF. N/A			
12		3658 X	3560	-0-	-98	3560	2		N	-0-			162				
01		3658 X	3456	-0-	-202	3456	2		N	-0-			162				
02		3220 X	3192	-0-	-28	3192	2		N	-0-			162				
03		3582 X	3582	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			162				
04		3450 X	3446	-0-	-4	3446	2		N	-0-			162				
*05		3571 X	3571	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			162				
CHISOS OPERATING, INC. BRAVO 103														CNTY: WARD			
				149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
				WELL #:		1		RRCID -> 043019		COMPL. DATE 11/09/1967		TOTAL DEPTH 20250		PERF. N/A			
12		28534 X	28534	-0-	-0-	621 1	9	27912 3	N	1	1 8		129				
01		26071 X	25295	-0-	-776	621 1	9	24673 3	N	1	1 8		129				
02		28697 X	28697	-0-	-0-	756 1	9	27866 3	N	68	2 8		195				
03		29326 X	28764	-0-	-562	837 1	9	27865 3	N	56	185 1		66				
04		28380 X	27884	-0-	-496	810 1	9	27061 3	N	12			78				
05		29326 X	20412	-0-	-8914	837 1	9	19569 3	N	5	2 8		81				

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 2				N	-0-		23
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2				N	-0-		23
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2				N	-0-		23
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2				N	-0-		23
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2				N	-0-		23
05	1457 N	1058	-0-	-399	-0-	1058 2				N	-0-		23

LINN OPERATING, INC. 501545													
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490													
12	9672 X	8102	-0-	-1570	-0-	8102 2				N	-0-		134
01	8649 X	6361	-0-	-2288	-0-	6361 2				N	-0-		134
02	8008 X	6290	-0-	-1718	-0-	6290 2				N	-0-		134
03	8866 X	6743	-0-	-2123	-0-	6743 2				N	-0-		134
04	8580 X	5008	-0-	-3572	-0-	5008 2				N	-0-		134
05	8091 X	6068	-0-	-2023	-0-	6059 2	9	9		N	8		142

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
12	38564 X	38224	-0-	-340	-0-	38145 2	79	9		N	72		242
01	38564 X	37847	-0-	-717	-0-	37770 2	77	9		N	70	182 1	130
02	34832 X	31040	-0-	-3792	-0-	30979 2	61	9		N	55		185
03	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	38570 2	74	9		N	67		252
04	36990 X	36536	-0-	-454	-0-	36484 2	52	9		N	47	180 1	119
05	38223 X	37845	-0-	-378	-0-	37787 2	58	9		N	53		172

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
12	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952 2				N	-0-		191
01	18631 X	16919	-0-	-1712	-0-	16919 2				N	-0-		191
02	19740 X	12097	-0-	-7643	-0-	12097 2				N	-0-		191
03	21855 X	12326	-0-	-9529	-0-	12326 2				N	-0-		191
04	21150 X	10317	-0-	-10833	-0-	10317 2				N	-0-		191
05	17949 X	10244	-0-	-7705	-0-	10244 2				N	-0-		191

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
12	25234 X	18641	-0-	-6593	-0-	18641 2				N	-0-		128
01	23932 X	15211	-0-	-8721	-0-	15211 2				N	-0-		128
02	17780 X	17324	-0-	-456	-0-	17324 2				N	-0-		128
03	19685 X	9725	-0-	-9960	-0-	9725 2				N	-0-		128
04	18030 X	8454	-0-	-9576	-0-	8454 2				N	-0-		128
05	19189 X	14918	-0-	-4271	-0-	14918 2				N	-0-		128

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
12	16647 X	16537	-0-	-110	-0-	961 1	15576	2		N	-0-		196
01	16647 X	11159	-0-	-5488	-0-	961 1	10198	2		N	-0-		196
02	16660 X	10281	-0-	-6379	-0-	812 1	9469	2		N	-0-		196
03	18445 X	12076	-0-	-6369	-0-	961 1	11115	2		N	-0-		196
04	17850 X	11517	-0-	-6333	-0-	930 1	10587	2		N	-0-		196
05	16523 X	11377	-0-	-5146	-0-	961 1	10416	2		N	-0-		196

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.// 54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, D.		WELL #: 1		RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A				
M O	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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			60
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			60
02	2016 N	1896	-0-	-120	-0-	1896	2	N	-0-			60
03	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2	N	-0-			60
04	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2	N	-0-			60
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-			60
HOUSTON, G. D.		WELL #: 1		RRCID -> 043875		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A				
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	961	1	5952 2	N	-0-		46
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	961	1	5885 2	N	-0-		46
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	812	1	4994 2	N	-0-		46
03	6169 X	1513	-0-	-4656	-0-	961	1	552 2	N	-0-		46
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	930	1	5229 2	N	-0-		46
05	6169 X	5270	-0-	-899	-0-	961	1	4309 2	N	-0-		46
MORRISON, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 046699		COMPL. DATE 04/13/1969		TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A				
12	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3592	2		N	-0-		52
01	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2		N	-0-		52
02	29874 X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2		N	-0-		52
03	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2		N	-0-		52
04	3600 X	3562	-0-	-38	-0-	3562	2		N	-0-		52
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2		N	-0-		52
LASATER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048354		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A				
12	8122 X	7791	-0-	-331	-0-	7791	2		N	-0-		115
01	7812 X	7783	-0-	-29	-0-	7783	2		N	-0-		115
02	7140 X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2		N	-0-		115
03	7905 X	7749	-0-	-156	-0-	7749	2		N	-0-		115
04	7650 X	7508	-0-	-142	-0-	7508	2		N	-0-		115
05	7781 X	7747	-0-	-34	-0-	7747	2		N	-0-		115
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824										
IVEY, BEN C.		WELL #: 1		RRCID -> 050234		COMPL. DATE 04/22/1971		TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A				
12	465 N	104	-0-	-361	-0-	103	2	1 9	N	1		125
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	351	2	1 9	N	1		126
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9	N	1		127
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6 9	N	5		132
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11 9	N	10		142
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		142
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)		54335 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074799		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 21268 PERF. 16140 - 16668				
12	10100	10100	-0-	-0-	-0-	10100	3		N	-0-		110
01	9899	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3		N	-0-		110
02	9772 #	8536	-0-	-1236	-0-	8536	3		N	-0-		110
03	10819 #	10295	-0-	-524	-0-	10295	3		N	-0-		110
04	10506 R	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3		N	-0-		110
05	10106 #	9622	-0-	-484	-0-	9622	3		N	-0-		110

LORETTA (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR														54929 210 172232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR									
WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684																							
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-							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	T. A.	-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-				
EMBAR														WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		420	3	62	9	Y	56	65	0				7				
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-		38	3	7	9	Y	6	12	0				1				
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		455	3	51	9	Y	46	33	0				14				
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		519	3	40	9	Y	36	34	0				16				
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		550	3	44	9	Y	40	42	0				14				
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		571	3	47	9	Y	43	50	0				7				
LOWE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. FASKEN BLOCK "BA"														55256 030 251726 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257																							
12	899 N	736	-0-	-163	-0-	-0-		726	3	10	9	N	9						73				
01	837 N	647	-0-	-190	-0-	-0-		638	3	9	9	N	8						81				
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	-0-		621	3	7	9	N	6						87				
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		834	3	3	9	N	3						90				
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		727	3	2	9	N	2						92				
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		879	3			N	-0-						92				
LOWE (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. MABEE, J. E. -A- NCT-1														55256 568 148113 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244																							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"														263696 148113 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230																							
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	4080	3	Y	5	4	0				2				
								534	4	6	9												
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-		542	1	4559	3	Y	2	3	0				1				
								2	9														
02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-	-0-		490	1	3126	3	Y	3	3	0				1				
								3	9														
03	4433 X	3837	-0-	-596	-0-	-0-		310	1	3524	3	Y	3	3	0				1				
								3	9														
04	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-	-0-		300	1	1930	3	Y	2	2	0				1				
								2	9														
05	4495 X	462	-0-	-4033	-0-	-0-		310	1	149	3	Y	3	3	0				1				
								3	9														

M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR				56068 750 691714	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING						
WELL #: 1				RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390							
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-					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-
MPF (CAPITAN REEF) P.O.&G. OPERATING, LLC REED, E. O.				56294 333 631506	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS						
WELL #: 1 T				RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		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-
MPF (YATES) P.O.&G. OPERATING, LLC REED C 15				56294 666 631506	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #: 8				RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004							
12	93 N	73	-0-	-20		-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26		-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10	69	-0-	69		69	69	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	83	-0-	83		152	83	3			Y	-0-					-0-
04	228 N	76	-0-	-152		-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			Y	-0-					-0-
REED 13				WELL #: 4	RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034						
12	341 N	289	-0-	-52		-0-	267	3	22	9	Y	20					45
01	341 N	271	-0-	-70		-0-	245	3	26	9	Y	24					69
02	264 N	264	-0-	-0-		-0-	254	3	10	9	Y	9	42	1			36
03	331 N	331	-0-	-0-		-0-	303	3	28	9	Y	25					61
04	298 N	298	-0-	-0-		-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
*05	304 N	304	-0-	-0-		-0-	291	3	13	9	Y	12					45
REED 13				WELL #: 3	RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003						
12	341 N	288	-0-	-53		-0-	266	3	22	9	Y	20					45
01	341 N	271	-0-	-70		-0-	245	3	26	9	Y	24					69
02	264 N	264	-0-	-0-		-0-	254	3	10	9	Y	9	41	1			37
03	329 N	329	-0-	-0-		-0-	303	3	26	9	Y	24					61
04	298 N	298	-0-	-0-		-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
*05	304 N	304	-0-	-0-		-0-	291	3	13	9	Y	12					45
MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON				56408 500 216899	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS						
WELL #: 1				RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208							
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-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 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	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-
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														
12	18038		18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-		-0-
01	18658		18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-		-0-
02	17687		17687	-0-	-0-	-0-	17687	2			N	-0-		-0-
03	18166		18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-		-0-
04	17784		17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-		-0-
*05	19191		19191	-0-	-0-	-0-	19191	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-
MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636														
12	4588 #		3260	-0-	-1328	-0-	930	1	2330	2	N	-0-		-0-
01	2976 #		2029	-0-	-947	-0-	930	1	1099	2	N	-0-		-0-
02	2660 #		236	-0-	-2424	-0-	236	2			N	-0-		-0-
03	3255 #		870	-0-	-2385	-0-	870	1			N	-0-		-0-
04	3150 #		660	-0-	-2490	-0-	660	1			N	-0-		-0-
05	3255 #		905	-0-	-2350	-0-	840	1	65	2	N	-0-		-0-
MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852														
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866														
12	7724 X		7724	-0-	-0-	-0-	7539	3	185	9	N	168	168	1 270
01	7387 X		7387	-0-	-0-	-0-	7216	3	171	9	N	155	177	1 248
02	8900 X		8900	-0-	-0-	-0-	8766	3	134	9	N	122	177	1 193
03	9566 X		9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161	9	N	146		339
04	7998 X		7998	-0-	-0-	-0-	7790	3	208	9	N	189	185	1 343
05	7347 X	NO RPT		-0-	-7347	-0-					N	NO RPT		343
WJC, INC. 888140														
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845														
12	155 N		62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-		-0-
01	186 N		125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-		-0-
02	196 N		166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-		-0-
03	124 N		124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
04	225 N		225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
05	186 N		154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-		-0-

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WJC, INC.		//CONT.//		888140										
GRANDE JV-P		WELL #:		1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	- 10610					
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	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N			1			267
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	398 3	369 9	N			335			602
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1109 3	1 9	N			1			603
03	310 X	307	-0-	-3	-0-	306 3	1 9	N			1			604
04	750 X	277	-0-	-473	-0-	276 3	1 9	N			1			605
05	1240 X	426	-0-	-814	-0-	425 3	1 9	N			1			606
MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889										
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)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
REEVES STATE 27				WELL #:	2	RRCID -> 072794	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 3453	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 K	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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	Y		36	57 1			12
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	40 9	51 3	Y		25	25 1			12
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28 9	84 3	Y		21				33
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 1	42 3	Y		16	39 1			10
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 9	99 3	Y		14				24
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y		NO RPT				24

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
REMUDA OPERATING COMPANY				//CONT.// 701606																
HILL & HILL 34				WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-					-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-	-0-					-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-					-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-	-0-					-0-	
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

REEVES STATE 14				WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. N/A								
12	228 S	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	97 S	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	146 S	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	217 S	83	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-	-0-					-0-	
*04	168 S	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILL & HILL 34				WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	17	85	1				20	
								19	9											
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	15						35	
								17	9											
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	17						52	
								19	9											
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-	-0-					-0-	
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	36	90	1				15	
								40	9											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						15	

REEVES-STATE 22				WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-					-0-	
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

REEVES STATE 35				WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800								
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	25	1	72	3	N	-0-	-0-					-0-	
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606									
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	Y	33	104 1	23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	36 9	51 3	Y	17		40
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	84 3	Y	18		58
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20 9	42 3	Y	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	99 3	Y	34	90 1	15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9		Y	NO RPT		15

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	N	18	45 1	10
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20 9	67 3	N	23	23 1	10
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	N	18		28
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	20 9	55 3	N	15	33 1	10
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864			
REEVES STATE 35		WELL #: 1									
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-

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-			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, 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-			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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1825 2	151 9	Y	137	146 1
01	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2184 2	173 9	Y	157	155 1
02	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2019 2	140 9	Y	127	127 1
03	1767 #	895	-0-	-872	-0-	793 2	102 9	Y	93	93 1
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT	
*05	T. A.	2028	-0-	2028	2028	678 1	1269 2	Y	74	69 1
						81 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	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-
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)				59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936						
MCCOMB, M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 099415	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 25525	PERF. 23622	-	24712
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- B	-0-			N	-0-	-0-
STROMAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110866	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 24900	PERF. 22652	-	24730
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- B	-0-			N	-0-	-0-
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL DEPTH 25735	PERF. 23286	-	25466
12	31899	31133	-0-	-766 B	-1121	31133 2		N	-0-	-0-
01	31055	31774	-0-	-719 B	-402	31774 2		N	-0-	-0-
02	29120	27861	-0-	-1259 B	-1661	27861 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1661						
03	30484	31086	-0-	-602 B	-1059	31086 2		N	-0-	-0-
04	30750	30498	-0-	-252 B	-1311	30498 2		N	-0-	-0-
05	31775	33241	-0-	-1466 B	155	33241 2		N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL	DEPTH 25060	PERF.23795	- 24940		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-												-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-	B	-0-						N	-0-			-0-

SUTRO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 118797		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL	DEPTH 25030	PERF.23980	- 24907		
12	15686 #	15472	-0-	-214	B	-2723	15472	2				N	-0-			-0-
01	15686 #	15165	-0-	-521	B	-3244	15165	2				N	-0-			-0-
02	14000 N	13581	-0-	-419	B	-3244	13581	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2236	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1008									-0-
03	15469 N	15302	-0-	-167	B	-2236	15302	2				N	-0-			-0-
04	14670 N	14504	-0-	-166	B	-2236	14504	2				N	-0-			-0-
05	15035 N	13249	-0-	-1786	B	-2236	13249	2				N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)				59337 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
MCLINTIC, H. L. ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL	DEPTH 12398	PERF. 8960	- 8966		
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
02	1428 N	1300	-0-	-128	-0-	1278	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	1254	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1305	2	21	9	Y	19	19	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING					
PENERGY				651174												
MCENTIRE				WELL #:		1	RRCID -> 106269		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 8414	- 8428		
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1819	2	231	9	N	210	160	1			50
02	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					50
03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					50
04	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					50
*05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50

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		
12	1984 N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	856	-0-	-725	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			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	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4610	-0-	1510	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	4390	-0-	1390	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3503	-0-	403	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958						
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		837 N	758	-0-	-79	-0-	758 2			Y	-0-					-0-
01		713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2			Y	-0-					-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			Y	-0-					-0-
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2			Y	-0-					-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			Y	-0-					-0-
05		T. A.	806	-0-	806	-0-	806 2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I				WELL #:		315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887				
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 #:		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-

PECANOSA OIL & CATTLE CO.				648710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
SELF, M. B.				WELL #:		2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888				
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-					-0-

MCKEE (WOLFCAMP)				59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886												
MEISTER 22				WELL #:		1		RRCID -> 187960		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259				
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38 3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33 3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
THAI				WELL #:		1		RRCID -> 204096		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708				
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 3			N	-0-					262
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663 3			N	-0-					262
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-					262
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	781 3		3 9	N	3					265
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	613 3		6 9	N	5					270
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	629 3		3 9	N	3					273

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) RANGE PRODUCTION COMPANY CHEVRON 23				59690 800 691703	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CULBERSON							
				WELL #: 1	RRCID -> 258088	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 11383	PERF. 6600	- 10101							
M	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
SHELL WESTERN E&P RECTOR CANYON 24 STATE				774719 WELL #: 1	RRCID -> 250797	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 4097	- 6115							
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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
DF RANCH STATE 62-30				WELL #: 1H	RRCID -> 250849	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4529	- 7505							
12	14B DENY	-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-
D.F. RANCH STATE 62-28				WELL #: 1H	RRCID -> 252878	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4902	- 8539							
12	14B DENY	-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-
DF RANCH STATE 62-4				WELL #: 1H	RRCID -> 255305	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 5153	- 9096							
*12	0 W	1108	-0-	1108 B	6829	1108	2			N	-0-					-0-
*01	0 W	1093	-0-	1093 B	7922	1093	2			N	-0-					-0-
*02	0 W	1097	-0-	1097 B	9019	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	0 W	1676	-0-	1676 B	10695	1676	2			N	-0-					-0-
*04	0 W	1676	-0-	1676 B	12371	1676	2			N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0- B	12371					N	-0-					-0-
MEDUSA (BARNETT SHALE) JONES ENERGY, LLC DORNFIELD				60220 050 441132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
				WELL #: 1	RRCID -> 212957	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12503	- 13158							
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-

MEDUSA (BARNETT SHALE)			//CONT.//			60220 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//			441132										
KIRK			WELL #:			1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14268	- 15237		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4309 X	3994	-0-	-0-	-315	-0-	236	1	3758	2	N	-0-			-0-
01		4309 X	2111	-0-	-0-	-2198	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
02		3864 X	3055	-0-	-0-	-809	-0-	36	1	3019	2	N	-0-			-0-
03		4278 X	3950	-0-	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3801	-0-	-0-	-69	-0-	51	1	3750	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	2875	-0-	-0-	-1124	-0-	42	1	2833	2	N	-0-			-0-
DENMAN STATE 26						WELL #:	1	RRCID ->	246798	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13129	- 13912	
12		1736 X	807	-0-	-0-	-929	-0-	28	1	779	2	N	-0-			3
01		713 X	22	-0-	-0-	-691	-0-	22	2			N	-0-			3
02		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2161	2	N	-0-			3
03		806 X	231	-0-	-0-	-575	-0-	5	1	226	2	N	-0-			3
04		780 X	-0-	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			3
05		2418 X	-0-	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			3
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-	-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-
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-	-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-
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	
12		6510	6377	-0-	-0-	-133	-0-	6261	3	116	9	N	105			422
01		6510	6310	-0-	-0-	-200	-0-	6225	3	85	9	N	77	187	1	312
02		5880	5744	-0-	-0-	-136	-0-	5682	3	62	9	N	56			368
03		6268 R	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	6188	3	80	9	N	73	182	1	259
04		6180 #	5989	-0-	-0-	-191	-0-	5917	3	72	9	N	65			324
05		6386 #	6116	-0-	-0-	-270	-0-	6040	3	76	9	N	69			393
MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)						60626 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD			
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.						114050										
UNIVERSITY 43-20						WELL #:	1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.21926	- 22330	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. UNIVERSITY 43-20				60626 400 114050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #: 1 U				RRCID -> 099621	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH 22500	PERF.19878 - 19958										
M 0	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	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-
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) BROWNING OIL COMPANY, INC. UNIVERSITY 40				60626 503 103088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
WELL #: 1				RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 17708	PERF.15894 - 17590										
12	1829 X	491	-0-	-1338	-0-	491 3					N	-0-					-0-
01	1829 X	478	-0-	-1351	-0-	465 3	13	9			N	12	12	8			-0-
02	1652 X	340	-0-	-1312	-0-	326 3	14	9			N	13	13	8			-0-
03	1829 X	328	-0-	-1501	-0-	291 3	37	9			N	34	34	8			-0-
04	750 X	340	-0-	-410	-0-	338 3	2	9			N	2	2	8			-0-
05	496 X	428	-0-	-68	-0-	428 3					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 41				WELL #: 1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918 - 17562									
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3					N	-0-					-0-
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3					N	-0-					-0-
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	585 3					N	-0-					-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	610 3	29	9			N	26	26	8			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 3	2	9			N	2	2	8			-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "40-20"				WELL #: 1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5190 - 5194									
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) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL				60746 332 895060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #: 2				RRCID -> 200437	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4931 - 4944										
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	576 2					N	-0-					-0-
01	620 X	508	-0-	-112	-0-	508 2					N	-0-					-0-
02	560 X	529	-0-	-31	-0-	529 2					N	-0-					-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2					N	-0-					-0-
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2 2					N	-0-					-0-
05	589 X	451	-0-	-138	-0-	451 2					N	-0-					-0-
MESA VISTA, EAST (MCKEE) FOUR C OIL & GAS CORP. LEHN				60747 250 280588	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 190240	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4994 - 5004										
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING)			60950 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
CLEVELAND, R.			WELL #: 1-L	RRCID -> 177577	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086	- 8800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MI VIDA (DELAWARE)			60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
JOHNSON, H. H.			WELL #: 1	RRCID -> 170609	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4620	- 4809
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-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-
CLEVELAND, R.			WELL #: 1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086	- 5210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	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-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-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-
GALLAGHER			WELL #: 1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	- 5118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-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-
GALLAGHER			WELL #: 2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	- 4680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-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-

MI VIDA (DELAWARE)											CAPACITY		CNTY: REEVES				
//CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, H. H. WELL #: 2											RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137						
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-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	

JOHNSON, H. H. WELL #: 3											RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					8	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					8	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					8	
*04	3000 N	4544	-0-	1544	1544	4544	3			Y	-0-					8	
*05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289	3			Y	-0-					-0-	

HUMPHREY WELL #: 3											RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209						
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	Y	29					60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					69	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					84	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84	
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84	
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HUMPHREY WELL #: 4											RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394						
12	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			Y	-0-					260	
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			Y	-0-					260	
*02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					260	
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	403	2		3	9	Y	3				263	
*04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					263	
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					263	

BLAKE WELL #: 2											RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	

CREASY WELL #: 1											RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169						
12	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	85	-0-	85	180	85	2			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	70	-0-	70	250	70	2			Y	-0-					-0-	
03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-	

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004				TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786	-	5149			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	T. A.	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818	-	6244			
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-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378														
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969				TOTAL DEPTH	19380	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-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969				TOTAL DEPTH	19350	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	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-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378																
COUCH UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 049298		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 19050 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	T. A.		-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-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2		RRCID -> 117560		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840		- 18850								
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	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-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	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-
MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378																		
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U		RRCID -> 046194		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.		-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-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002		- 16190								
12	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	-0-	37	2					N	-0-						161
01	1798 X	70	-0-	-1728	-0-	-0-	70	2					N	-0-						161
02	112 X	29	-0-	-83	-0-	-0-	29	2					N	-0-			161	0		-0-
*03	124 X	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	2					N	-0-						-0-
*04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2					N	-0-						-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	116	9			N	105						-0-
COUCH UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 049231		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 19050 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-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378															
NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-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-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:		1	RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630								
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-
U.S. NATIONAL				WELL #:		2	RRCID -> 146125		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914								
12	806 N	771	-0-	-35		-0-		771	2			N	-0-						-0-
01	806 N	778	-0-	-28		-0-		778	2			N	-0-						-0-
02	728 N	709	-0-	-19		-0-		709	2			N	-0-						-0-
03	775 N	765	-0-	-10		-0-		765	2			N	-0-						-0-
04	753 N	753	-0-	-0-		-0-		753	2			N	-0-						-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-		-0-		779	2			N	-0-						-0-
SCHWALBE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144								
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-
U.S. NATIONAL				WELL #:		3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621								
12	8799 X	8799	-0-	-0-		-0-		8799	2			N	-0-						-0-
01	8225 X	8225	-0-	-0-		-0-		8225	2			N	-0-						-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-		-0-		3879	2			N	-0-						-0-
03	9432 X	9432	-0-	-0-		-0-		9432	2			N	-0-						-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-		-0-		7501	2			N	-0-						-0-
*05	8474 X	8474	-0-	-0-		-0-		8474	2			N	-0-						-0-
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN				660886		WELL #:		106H	RRCID -> 217188		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200						
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-

MI VIDA (FUSSELMAN)				//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				//CONT.//	660886											
PETREY				WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL	DEPTH	19060	PERF.	17130	- 17512	
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	DLQ	G-10	27888	-0-	27888	54963	27888	3			N	-0-				-0-
01		77397 X	22434	-0-	-54963		22434	3			N	-0-				-0-
02		24586 X	24586	-0-	-0-		24586	3			N	-0-				-0-
03		26535 X	26535	-0-	-0-		26535	3			N	-0-				-0-
04		25070 X	25070	-0-	-0-		25070	3			N	-0-				-0-
*05		22694 X	22694	-0-	-0-		22694	3			N	-0-				-0-

MI VIDA (MISS.)					60950 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378											
SCHWALBE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL	DEPTH	19150	PERF.	N/A		
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-				-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-				-0-
*05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)					60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378											
HUMPHREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14024	- 14117	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T.	A.	-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-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14220	- 14474	
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-				-0-
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-				-0-
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-				-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.	14217	- 14589	
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-				-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-

HUMPHREY				WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	14364	- 14400	
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-				-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-				-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-				-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MONROE UNIT					//CONT.// 216378	60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
					WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL.	DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154				
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	3100 N	3008	-0-		-92		310			3008	2			N	-0-					-0-
01	1985 N	1675	-0-		-310		-0-			1675	2			N	-0-					-0-
02	1344 X	1283	-0-		-61		-0-			1283	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	881	-0-		-607		-0-			881	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	622	-0-		-818		-0-			622	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	493	-0-		-995		-0-			493	2			N	-0-					-0-
EIKEN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL.	DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243				
12	224 N	224	-0-		-0-		-0-			224	2			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-		-0-		-0-			252	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-		-0-		-0-			187	2			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-		-0-		-0-			200	2			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-		-0-		-0-			193	2			N	-0-					-0-
*05	190 N	190	-0-		-0-		-0-			190	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	2325 X	1781	-0-		-544		-0-			63	1	1629	3	Y	81	75	1			39
01	4296 X	4296	-0-		-0-		-0-			189	1	3928	3	Y	163	141	1			61
02	2678 X	2678	-0-		-0-		-0-			179	9									
03	3216 X	3216	-0-		-0-		-0-			87	1	2497	3	Y	85	101	1			45
04	3082 X	3082	-0-		-0-		-0-			94	9									
05	3755 X	3755	-0-		-0-		-0-			105	1	3001	3	Y	100	110	1			35
										110	9									
										99	1	2863	3	Y	109	94	1			50
										120	9									
										122	1	3461	3	Y	156	157	1			49
										172	9									
GARRETT B					WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL.	DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600				
12	3450 X	3450	-0-		-0-		-0-			124	1	3216	3	Y	100	101	1			49
01	2697 X	1597	-0-		-1100		-0-			110	9									
02	3419 X	3419	-0-		-0-		-0-			70	1	1458	3	Y	63	70	1			42
03	3678 X	3678	-0-		-0-		-0-			69	9									
04	3254 X	3254	-0-		-0-		-0-			111	1	3191	3	Y	106	106	1			42
05	3494 X	3494	-0-		-0-		-0-			117	9									
										121	1	3443	3	Y	104	114	1			32
										114	9									
										106	1	3049	3	Y	90	83	1			39
										99	9									
										115	1	3267	3	Y	102	111	1			30
										112	9									
LELA					WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL.	DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429				
12	126 N	126	-0-		-0-		-0-			5	1	121	3	Y	-0-	1	1			9
01	280 N	280	-0-		-0-		-0-			12	1	254	3	Y	13	16	1			6
02	2266 X	2266	-0-		-0-		-0-			14	9									
03	4891 X	4891	-0-		-0-		-0-			73	1	2109	3	Y	76	62	1			20
04	5058 X	5058	-0-		-0-		-0-			84	9									
05	4622 X	4622	-0-		-0-		-0-			161	1	4588	3	Y	129	113	1			36
										142	9									
										165	1	4761	3	Y	120	103	1			53
										132	9									
										153	1	4364	3	Y	95	113	1			35
										105	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																				
MIDLAND SW																				
WELL #:										1D		RRCID -> 176498			COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5900 - 6292	
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0	K	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-			
LELA "A"										WELL #: 1802H		RRCID -> 176955			COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF. 12141 - 17458	
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	40	31	1			12			
							44	9												
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	Y	38	36	1			14			
							42	9												
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	36	36	1			14			
							40	9												
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	3	Y	62	58	1			18			
							68	9												
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	50	45	1			23			
							55	9												
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1448	3	Y	47	54	1			16			
							52	9												
GARRETT A										WELL #: 1702H		RRCID -> 177086			COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 1888		PERF. 12123 - 17175	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-			
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	60	45	1			15			
							66	9												
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	1			4			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GARRETT D										WELL #: 1705H		RRCID -> 177959			COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11883		PERF. 12028 - 15948	
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-			
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-			
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-			
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-			
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
INTERSTATE										WELL #: 501H		RRCID -> 177960			COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. 12105 - 14356	
12	1395	N	400	-0-	-995	-0-	14	1	368	3	Y	16	29	1			26			
							18	9												
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	13	1			13			
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	13	1			-0-			
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-			
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT F														
//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
//CONT.// 251726 WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313														
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	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	3	Y	60	59 1	33	
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	66	9	1468	3	Y	72	68 1	37	
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	71	1	1135	3	Y	51	59 1	29	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	79	9	1357	3	Y	50	58 1	21	
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	3	Y	66	56 1	31	
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	56	9	1294	3	Y	49	59 1	21	
						48	1							
						55	9							
						44	1							
						73	9							
						45	1							
						54	9							
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576														
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	3	Y	62	59 1	44	
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	68	9	1053	3	Y	66	69 1	41	
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	Y	42	50 1	33	
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	73	9	1073	3	Y	42	55 1	20	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1081	3	Y	45	41 1	24	
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	46	9	990	3	Y	38	45 1	17	
						38	1							
						46	9							
						38	1							
						50	9							
						35	1							
						42	9							
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503														
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	56	1	1441	3	Y	73	75 1	40	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	80	9	1358	3	Y	79	77 1	42	
02	1316 N	886	-0-	-430	-0-	65	1	812	3	Y	42	56 1	28	
03	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	87	9	1098	3	Y	52	62 1	18	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	46	43 1	21	
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46	9	1503	3	Y	88	84 1	25	
						39	1							
						57	9							
						31	1							
						51	9							
						53	1							
						97	9							
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390														
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	3	Y	589	574 1	309	
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	648	9	1366	3	Y	625	616 1	318	
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	611	650 1	279	
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	688	9	1502	3	Y	637	702 1	214	
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	671	589 1	296	
*05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	672	9	1737	3	Y	579	676 1	199	
						53	1							
						701	9							
						49	1							
						738	9							
						61	1							
						637	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12056 - 16350															
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	T. A.	-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-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875															
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	3	Y	93	75	1		41
						102	9								
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	166	1	3440	3	Y	135	125	1		51
						149	9								
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	110	1	3149	3	Y	105	109	1		47
						116	9								
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	86	1	2446	3	Y	65	86	1		26
						72	9								
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	146	1	4218	3	Y	100	84	1		42
						110	9								
*05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	2	34	1		10
						2	9								

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
12	3937 X	2483	-0-	-1454	-0-	88	1	2277	3	Y	107	115	1		59
						118	9								
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	43	1		16
02	3220 X	883	-0-	-2337	-0-	27	1	786	3	Y	64	65	1		15
						70	9								
03	3565 X	2833	-0-	-732	-0-	88	1	2500	3	Y	223	185	1		53
						245	9								
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3405	3	Y	146	134	1		65
						161	9								
*05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	156	173	1		48
						172	9								

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622															
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1376	3	Y	43	46	1		22
						47	9								
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	Y	89	78	1		33
						98	9								
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	38	1	1077	3	Y	35	50	1		18
						39	9								
03	1333 N	460	-0-	-873	-0-	15	1	427	3	Y	16	29	1		5
						18	9								
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	13	14	1		4
						14	9								
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	4	1		-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 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	874 N	874	-0-	-0-	-0-			26 179	1 9	669	3	Y	163	141 1		63
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-	54 1		9
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			52 286	1 9	1478	3	Y	260	212 1		57
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-			46 149	1 9	1306	3	Y	135	146 1		46
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			44 157	1 9	1274	3	Y	143	125 1		64
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-			21 87	1 9	610	3	Y	79	110 1		33

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163																
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-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750																
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-			417	3	77	9	Y	70	71 1		8
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-			346	3	63	9	Y	57	56 1		9
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-			351	3	44	9	Y	40	42 1		7
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-			404	3	80	9	Y	73	68 1		12
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-			382	3	47	9	Y	43	47 1		8
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-			179	3	13	9	Y	12	16 1		4

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12120 - 15875																
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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480																
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			1402	3	88	9	Y	80	81 1		9
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			1349	3	44	9	Y	40	42 1		7
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			1327	3	26	9	Y	24	26 1		5
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			1557	3	76	9	Y	69	62 1		12
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			1418	3	51	9	Y	46	49 1		9
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-			880	3	14	9	Y	13	17 1		5

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																
VANCO OIL & GAS CORP. 881484																
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)										61473 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC										238710									
BEATY, ESTHER										WELL #:	1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 7983	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	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELLIOTT, M. J.										WELL #:	1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	01	14B DENY	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-	
ELLIOTT, SKELLY										WELL #:	2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					-0-	
01	02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-					-0-	
02	03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-					-0-	
03	04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3				N	-0-					-0-	
*04	05	570 #	492	-0-	-78	-0-	492	3				N	-0-					-0-	
		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-					-0-	
SMITH, F. G. -A-										WELL #:	1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
12	01	14B DENY	-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-	
SMITH, F. G. -A-										WELL #:	3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 8075	PERF. N/A				
12	01	3937 #	3823	-0-	-114	-0-	3789	3	34	9	N	31	176	1				42	
01	02	3937 #	3802	-0-	-135	-0-	3766	3	36	9	N	33						75	
02	03	3556 #	3428	-0-	-128	-0-	3394	3	34	9	N	31						106	
03	04	3844 #	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36	9	N	33						139	
04	05	3630 #	3453	-0-	-177	-0-	3430	3	23	9	N	21						160	
		4052 R	4052	-0-	-0-	-0-	4022	3	30	9	N	27						187	
HARKEY ENERGY INC.										357094									
BEATY										WELL #:	2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7844 - 7855				
12	01	744 #	10	-0-	-734	-0-	10	3				N	-0-					53	
01	02	744 #	9	-0-	-735	-0-	9	3				N	-0-					53	
02	03	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-					53	
03	04	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	3				N	-0-					53	
04	05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3				N	-0-					53	
		868 #	818	-0-	-50	-0-	818	3				N	-0-					53	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E.														CNTY: WARD	
//CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B															
495445															
WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A															
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	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	806 #	379	-0-	-427	-0-		379 3			Y	-0-			48	
01	806 #	478	-0-	-328	-0-		478 3			Y	-0-			48	
02	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-		1559 3			Y	-0-			48	
03	620 #	24	-0-	-596	-0-		24 3			Y	-0-			48	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-			48	
05	1612 #	249	-0-	-1363	-0-		249 3			Y	-0-			48	
CRUMP, W. E.															
WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
12	806 #	784	-0-	-22	-0-		784 3			Y	-0-			123	
01	806 #	780	-0-	-26	-0-		780 3			Y	-0-			123	
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-		930 3			Y	-0-			123	
03	775 #	772	-0-	-3	-0-		772 3			Y	-0-			123	
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-		701 3			Y	-0-			123	
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-		775 3			Y	-0-			123	
PURVIS OPERATING CO. MILLER, JANE DEAN															
683200															
WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-		312 3			N	-0-			-0-	
01	310 #	300	-0-	-10	-0-		300 3			N	-0-			-0-	
02	280 #	264	-0-	-16	-0-		264 3			N	-0-			-0-	
03	310 #	292	-0-	-18	-0-		292 3			N	-0-			-0-	
04	300 #	268	-0-	-32	-0-		268 3			N	-0-			-0-	
*05	318 R	318	-0-	-0-	-0-		318 3			N	-0-			-0-	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION DEARING, INC.															
920478															
WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A															
12	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-		1390 2			N	-0-			-0-	
01	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2			N	-0-			-0-	
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2			N	-0-			-0-	
03	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2			N	-0-			-0-	
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-		1070 2			N	-0-			-0-	
*05	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-		1767 2			N	-0-			-0-	
MILLER, JANE DEAN ET AL															
WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A															
12	279 #	273	-0-	-6	-0-		273 2			Y	-0-			-0-	
01	279 #	275	-0-	-4	-0-		275 2			Y	-0-			-0-	
02	252 #	236	-0-	-16	-0-		236 2			Y	-0-			-0-	
03	279 #	265	-0-	-14	-0-		265 2			Y	-0-			-0-	
04	270 #	212	-0-	-58	-0-		212 2			Y	-0-			-0-	
*05	354 R	354	-0-	-0-	-0-		354 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	341 #	328	-0-	-13	-0-		328 2			Y	-0-			-0-	
01	341 #	330	-0-	-11	-0-		330 2			Y	-0-			-0-	
02	308 #	284	-0-	-24	-0-		284 2			Y	-0-			-0-	
03	341 #	317	-0-	-24	-0-		317 2			Y	-0-			-0-	
04	330 #	255	-0-	-75	-0-		255 2			Y	-0-			-0-	
*05	425 R	425	-0-	-0-	-0-		425 2			Y	-0-			-0-	

MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554								
MITCHELL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8371	-	8804		
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	589 #	232	-0-	-357	-0-	232 2					35	
01	558 #	137	-0-	-421	-0-	137 2					35	
02	504 #	442	-0-	-62	-0-	442 2					35	
03	496 #	338	-0-	-158	-0-	332 2	6 9			5	40	
04	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2				-0-	40	
05	496 #	465	-0-	-31	-0-	463 2	2 9			2	42	
MONA (WICHITA-ALBANY)				62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
EL PASO				WELL #: 1	RRCID -> 039982	COMPL. DATE 09/06/1966	TOTAL DEPTH 4610	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
MONA LEHN STATE				WELL #: 2	RRCID -> 173391	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4260	-	4395		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
EL PASO				WELL #: 2	RRCID -> 175165	COMPL. DATE 10/10/1999	TOTAL DEPTH 4467	PERF. 4222	-	4414		
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	155 1	1103 2	N	3	3 8	-0-	
						3 9						
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	25 1	1087 2	N	-0-		-0-	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	140 1	1018 2	N	-0-		-0-	
03	1271 N	645	-0-	-626	-0-	645 2		N	-0-		-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	150 1	1145 2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091 2		N	-0-		-0-	
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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		30	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		30	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		30	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		30	
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		30	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
MANHATTAN STATE				WELL #: 2	RRCID -> 120321	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 4568	PERF. 4206	-	4453		
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-	
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-	
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570							
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	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1919	-0-	-41	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
*05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A							
12	3100 N	3207	-0-	107	107	3121	2	86	9	Y	78	75	0			5
01	2739 N	2632	-0-	-107	-0-	2541	2	91	9	Y	83	85	0			3
02	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	999	2	41	9	Y	37	35	0			2
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2593	2	140	9	Y	127	125	0			4
05	2945 X	371	-0-	-2574	-0-	341	2	30	9	Y	27	30	0			1
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1001	RRCID -> 178985	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708							
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083	2	30	9	Y	27	26	0			2
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	9	0			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4037	-0-	937	937	4013	2	24	9	Y	22	21	0			1
04	3000 N	3592	-0-	592	1529	3584	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*05	3100 N	3105	-0-	5	1534	3022	2	83	9	Y	75	73	0			2
MONAHANS, E. (PENN., LO.)				62416 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
SEALY & SMITH "28"				WELL #: 1	RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8545 - 8768							
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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	5642 #	1536	-0-	-4106	-0-	1409	3	127	9	Y	115	96	1			25
01	5983 #	1838	-0-	-4145	-0-	1743	3	95	9	Y	86	94	1			17
02	5404 #	1973	-0-	-3431	-0-	1877	3	96	9	Y	87	86	1			18
03	4092 #	2209	-0-	-1883	-0-	2091	3	118	9	Y	107	108	1			17
04	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2006	3	76	9	Y	69	79	1			7
*05	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2253	3	64	9	Y	58	56	1			9
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	14B DENY	-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-

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				
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	775 #	754	-0-	-21	-0-	754 2		Y	-0-				-0-	
01	775 #	643	-0-	-132	-0-	643 2		Y	-0-				-0-	
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-				-0-	
03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744 2		Y	-0-				-0-	
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691 2		Y	-0-				-0-	
*05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 2		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	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-				-0-	
01	1302 #	248	-0-	-1054	-0-	248 2		N	-0-				-0-	
02	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-				-0-	
03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-				-0-	
04	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-				-0-	
05	1953 #	1887	-0-	-66	-0-	1887 2		N	-0-				-0-	

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL	CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #: 1	RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2680	-	2689				

12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-				55	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				55	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				55	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-				55	
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-				55	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				55	

MOORE-HOOPER (ELLEN.)				62718 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.				895060										
MENTONE GAS UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF.20729	-	21243				

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-	
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 2A	RRCID -> 100113	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 21400	PERF.20870	-	21170				

12	22382 X	9872	-0-	-12510	-0-	9872 2		N	-0-				-0-	
01	22382 X	16959	-0-	-5423	-0-	16959 2		N	-0-				-0-	
02	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31734 2		N	-0-				-0-	
03	27342 X	23206	-0-	-4136	-0-	23206 2		N	-0-				-0-	
04	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	29898 2		N	-0-				-0-	
*05	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	30850 2		N	-0-				-0-	

MOORE-HOOPER (FUSS.)			62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807					
WHEAT, LOUISE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 060405	COMPL. DATE 12/05/1974	TOTAL DEPTH 19122	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
OXY USA INC.			630591					
RUSSELL, F. D. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 18875	PERF.18717 - 18856	
12	143 S	143	-0-	-0-	-0-	143 2		-0-
01	297 S	297	-0-	-0-	-0-	297 2		-0-
02	274 S	274	-0-	-0-	-0-	274 2		-0-
03	303 S	303	-0-	-0-	-0-	303 2		-0-
04	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264 2		-0-
*05	422 S	422	-0-	-0-	-0-	422 2		-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624					
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A	
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-
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	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		8
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		8
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		8
03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88 2		8
04	2250 X	1964	-0-	-286	-0-	1964 2		8
*05	3100 N	3790	-0-	690	-0-	3790 2		8
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867					
8210 JV-P VERMEJO			WELL #: 1	RRCID -> 113792	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 18883	PERF.15904 - 16558	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60 1	795 2	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60 1	874 2	-0-
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	60 1	779 2	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60 1	903 2	-0-
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	60 1	786 2	-0-
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	60 1	813 2	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
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									
12	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	3720	1	25212	2	N	-0-	-0-
01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	3720	1	21838	2	N	-0-	-0-
02	26992 X	21552	-0-	-5440	-0-	3360	1	18192	2	N	-0-	-0-
03	29884 X	21323	-0-	-8561	-0-	3340	1	17983	2	N	-0-	-0-
04	28920 X	17951	-0-	-10969	-0-	3330	1	14621	2	N	-0-	-0-
05	28923 X	20853	-0-	-8070	-0-	3088	1	17765	2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756												
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1	8

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
12	30980 X	30980	-0-	-0-	-0-	30980	3			N	-0-	-0-
01	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3			N	-0-	-0-
02	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-	-0-
03	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-	-0-
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	3			N	-0-	-0-
*05	35199 X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	3			N	-0-	-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-	-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-	-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-	-0-
04	1140 N	170	-0-	-970	-0-	170	3			N	-0-	-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-	-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	100
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-	100
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2	100
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-	100
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-	100
05	837 N	147	-0-	-690	-0-	145	3	2	9	N	2	100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
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 (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
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	3100 N	93242	-0-	90142	99686	93242	3		N	-0-				-0-
01	3100 N	62039	-0-	58939	158625	62039	3		N	-0-				-0-
02	208143 X	49518	-0-	-158625	-0-	49518	3		N	-0-				-0-
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3		N	-0-				-0-
04	1830 X	649	-0-	-1181	-0-	649	3		N	-0-				-0-
05	1891 X	483	-0-	-1408	-0-	483	3		N	-0-				-0-
OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	346	2	157 9	N	143	143 8			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	290	2	11 9	N	10	10 8			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-				-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2		N	-0-				-0-
05	496 N	23	-0-	-473	-0-	23	2		N	-0-				-0-
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622														
12	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	39209	2		N	-0-				-0-
01	35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	35842	2		N	-0-				-0-
02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33703	2		N	-0-				-0-
03	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2		N	-0-				-0-
04	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	34268	2		N	-0-				-0-
*05	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2		N	-0-				-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
12	16988 X	15391	-0-	-1597	-0-	15391	2		Y	-0-				-0-
01	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2		Y	-0-				-0-
02	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2		Y	-0-				-0-
03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2		Y	-0-				-0-
04	13230 X	7126	-0-	-6104	-0-	7126	2		Y	-0-				-0-
05	13671 X	11000	-0-	-2671	-0-	11000	2		Y	-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	25761 X	23128	-0-	-2633	-0-	233	1	22895 2	N	-0-				-0-
01	25761 X	20337	-0-	-5424	-0-	260	1	20077 2	N	-0-				-0-
02	22428 X	19673	-0-	-2755	-0-	259	1	19414 2	N	-0-				-0-
03	23529 X	22349	-0-	-1180	-0-	308	1	22041 2	N	-0-				-0-
04	22380 X	21607	-0-	-773	-0-	21607	2		N	-0-				-0-
*05	23126 X	19181	-0-	-3945	-0-	19181	2		N	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																				
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331																				
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	4588 X	3840	-0-	-748	-0-			39	1	3801	2	N	-0-			-0-				
01	4588 X	3757	-0-	-831	-0-			48	1	3709	2	N	-0-			-0-				
02	4144 X	3138	-0-	-1006	-0-			41	1	3097	2	N	-0-			-0-				
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-			50	1	3555	2	N	-0-			-0-				
04	4050 X	3305	-0-	-745	-0-			3305	2			N	-0-			-0-				
05	3844 X	3400	-0-	-444	-0-			3400	2			N	-0-			-0-				

VARDEN, DOLLY															WELL #:	1	RRCID -> 229845	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 21600	PERF.14658 - 16686
12	3193 X	2863	-0-	-330	-0-			29	1	2834	2	N	-0-			-0-				
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-			32	1	2509	2	N	-0-			-0-				
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-			30	1	2219	2	N	-0-			-0-				
03	2883 X	2447	-0-	-436	-0-			34	1	2413	2	N	-0-			-0-				
04	2760 X	2298	-0-	-462	-0-			2298	2			N	-0-			-0-				
*05	2852 X	2002	-0-	-850	-0-			2002	2			N	-0-			-0-				

TXL "1"															WELL #:	1	RRCID -> 232427	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 18902	PERF.16715 - 16950
12	1643 X	1108	-0-	-535	-0-			1108	2			N	-0-			-0-				
01	1271 X	1108	-0-	-163	-0-			1108	2			N	-0-			-0-				
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-							N	-0-			-0-				
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-			-0-				
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-							N	-0-			-0-				
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			1282	2			N	-0-			-0-				

BROOK-STATE															WELL #:	1	RRCID -> 261494	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 21570	PERF.14396 - 16633
12	14632 X	11573	-0-	-3059	-0-			117	1	11456	2	N	-0-			-0-				
01	14632 X	12295	-0-	-2337	-0-			157	1	12138	2	N	-0-			-0-				
02	11620 X	8393	-0-	-3227	-0-			110	1	8283	2	N	-0-			-0-				
03	12865 X	9140	-0-	-3725	-0-			126	1	9014	2	N	-0-			-0-				
04	11910 X	8115	-0-	-3795	-0-			8115	2			N	-0-			-0-				
05	12307 X	8047	-0-	-4260	-0-			8047	2			N	-0-			-0-				

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															924624					
GATAGA GAS UNIT															WELL #:	4	RRCID -> 179750	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 18975	PERF.15932 - 15941
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308	2			N	-0-			-0-				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-			-0-				
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			N	-0-			-0-				
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-			331	2			N	-0-			-0-				
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229	2			N	-0-			-0-				
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323	2			N	-0-			-0-				

GATAGA GAS UNIT "A"															WELL #:	3	RRCID -> 180900	COMPL. DATE 12/28/2000	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16388 - 16645
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-				

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WOLF ENERGY, INC. 935534														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	634	2	64	9	N	58		154	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	878	2	81	9	N	74	175 1	53	
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1182	2	145	9	N	132		185	
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	572	2	57	9	N	52	171 1	66	
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	652	2	58	9	N	53		119	
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	980	2	110	9	N	100		219	
MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A														
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		150	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		150	
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-		150	
03	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-		150	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		150	
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		150	
PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006														
12	3875	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-		14	
01	3735	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-	14 1	-0-	
02	2520	1489	-0-	-1031	-0-	1472	3	17	9	N	15		15	
03	2790	106	-0-	-2684	-0-	106	3			N	-0-		15	
04	2700	1545	-0-	-1155	-0-	1545	3			N	-0-		15	
*05	3297	3297	-0-	-0-	-0-	3273	3	24	9	N	22		37	
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 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-	
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349														
12	3844 X	1901	-0-	-1943	-0-	110	1	1791	2	N	-0-		-0-	
01	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	190	1	2547	2	N	-0-		-0-	
02	3108 X	2499	-0-	-609	-0-	210	1	2289	2	N	-0-		-0-	
03	3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	240	1	2174	2	N	-0-		-0-	
04	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	120	1	1908	2	N	-0-		-0-	
05	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	180	1	2346	2	N	-0-		-0-	
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397														
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1765	2	N	-0-		-0-	
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	-0-		-0-	
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	24	1	1709	2	N	-0-		-0-	
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-		-0-	
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	-0-		-0-	
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	2	N	-0-		-0-	

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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-
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328												
12	2015 N	829	-0-	-1186	-0-	110	1	719 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	190	1	1305 2	N	-0-		-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	210	1	1307 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	120	1	892 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	180	1	1295 2	N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A												
KEITH GAS UNIT WELL #: 1												
12	1674 N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1131	-0-	-157	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
04	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
12	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	301	1	5269 2	N	-0-		-0-
01	6293 X	5360	-0-	-933	-0-	222	1	5138 2	N	-0-		-0-
02	5712 X	3835	-0-	-1877	-0-	174	1	3661 2	N	-0-		-0-
03	6324 X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083 2	N	-0-		-0-
04	6120 X	3425	-0-	-2695	-0-	67	1	3358 2	N	-0-		-0-
*05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	76	1	8047 2	N	-0-		-0-
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006												
12	5890 X	4692	-0-	-1198	-0-	253	1	4439 2	N	-0-		-0-
01	5890 X	5500	-0-	-390	-0-	227	1	5273 2	N	-0-		-0-
02	6496 X	3353	-0-	-3143	-0-	152	1	3201 2	N	-0-		-0-
03	7192 X	706	-0-	-6486	-0-	20	1	686 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	2655	-0-	-2655	-0-	52	1	2603 2	N	-0-		-0-
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	89	1	9454 2	N	-0-		-0-
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932												
12	6851 X	5938	-0-	-913	-0-	320	1	5618 2	N	-0-		-0-
01	6851 X	5501	-0-	-1350	-0-	228	1	5273 2	N	-0-		-0-
02	6076 X	3695	-0-	-2381	-0-	168	1	3527 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	222	-0-	-6505	-0-	6	1	216 2	N	-0-		-0-
04	6510 X	1857	-0-	-4653	-0-	36	1	1821 2	N	-0-		-0-
*05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	61	1	6532 2	N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN) VENTEX OPERATING CORP. EDB				65598 375 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK									
				WELL #:	2	RRCID ->	191763	COMPL.	DATE	09/01/2002	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	9528 -	9546					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	1736	#	1718	-0-	-18	-0-		1613	3		105	9	N		95						272
01	1705	#	1631	-0-	-74	-0-		1540	3		91	9	N		83			183	1		172
02	1596	#	725	-0-	-871	-0-		672	3		53	9	N		48						220
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-							N		-0-						220
04	1710	#	719	-0-	-991	-0-		673	3		46	9	N		42						262
*05	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-		1883	3		90	9	N		82			181	1		163
NUZ (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CHIMAYO				66345 700 817555		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS									
				WELL #:	1	RRCID ->	185105	COMPL.	DATE	01/01/2001	TOTAL	DEPTH	6958	PERF.	6570 -	6606					
12	124	#	64	-0-	-60	-0-		64	3				N		-0-						-0-
01	124	#	51	-0-	-73	-0-		51	3				N		-0-						-0-
02	112	#	18	-0-	-94	-0-		18	3				N		-0-						-0-
03	93	#	17	-0-	-76	-0-		16	3		1	9	N		1			1	8		-0-
04	60	#	26	-0-	-34	-0-		26	3				N		-0-						-0-
05	62	#	12	-0-	-50	-0-		12	3				N		-0-						-0-
CAPSAICIN				WELL #:	1	RRCID ->	225569	COMPL.	DATE	06/26/2000	TOTAL	DEPTH	6540	PERF.	6165 -	6415					
12	5611	#	3167	-0-	-2444	-0-		2798	3		369	9	N		335			356	1		263
01	5332	#	3116	-0-	-2216	-0-		2696	3		420	9	N		382			355	1		290
02	4872	#	2410	-0-	-2462	-0-		2054	3		356	9	N		324			344	1		270
03	5394	#	3157	-0-	-2237	-0-		2802	3		355	9	N		323			339	1		254
04	5220	#	3042	-0-	-2178	-0-		2755	3		287	9	N		261						515
*05	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-		3112	3		221	9	N		201			329	1		386
OATES, NE. (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. DAVIS, PAUL L.				66591 333 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS									
				WELL #:	1	RRCID ->	164479	COMPL.	DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	1265 -	14140					
12	17949	X	17064	-0-	-885	-0-		17064	3				N		-0-						-0-
01	17267	X	16672	-0-	-595	-0-		16672	3				N		-0-						-0-
02	15540	X	13769	-0-	-1771	-0-		13769	3				N		-0-						-0-
03	17205	X	16644	-0-	-561	-0-		16644	3				N		-0-						-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-		17047	3				N		-0-						-0-
*05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-		17347	3				N		-0-						-0-
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171489	COMPL.	DATE	08/28/1998	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	12777 -	13410					
12	18786	X	17796	-0-	-990	-0-		17796	3				N		-0-						-0-
01	18135	X	17821	-0-	-314	-0-		17821	3				N		-0-						-0-
02	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-		16248	3				N		-0-						-0-
03	17918	X	17750	-0-	-168	-0-		17750	3				N		-0-						-0-
04	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-		17775	3				N		-0-						-0-
*05	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-		17944	3				N		-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC. PECOS FEE				148113 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS									
				WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL.	DATE	12/01/1961	TOTAL	DEPTH	17768	PERF.	N/A						
12	3348	X	2997	-0-	-351	-0-		2997	2				N		-0-						-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		3564	2				N		-0-						-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		3573	2				N		-0-						-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-		3614	2				N		-0-						-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		3841	2				N		-0-						-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-		3968	2				N		-0-						-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//			66591 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
PECOS -C- FEE			WELL #:			1	RRCID -> 049279			COMPL. DATE 11/04/1970			TOTAL DEPTH 14270 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	868	N	110	-0-	-758	-0-	110	3			N	-0-	-0-				-0-	
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-				-0-	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-				-0-	
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-	-0-				-0-	
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	-0-				-0-	
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-				-0-	
STALEY OPERATING CO.						811415												
MCINTYRE			WELL #:			1	RRCID -> 187036			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044					
12	7812	X	5854	-0-	-1958	-0-	5854	2			N	-0-	-0-				-0-	
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-	-0-				-0-	
02	6860	X	4359	-0-	-2501	-0-	4359	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-	-0-				-0-	
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-	-0-				-0-	
*05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-	-0-				-0-	
OATES STATE - 181 UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 223523			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405					
12	3100	N	6299	-0-	3199	3199	6298	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	3100	N	4228	-0-	1128	4327	4227	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2800	N	4223	-0-	1423	5750	4223	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	9317	X	3567	-0-	-5750	-0-	3567	2			N	-0-	-0-				-0-	
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	-0-				-0-	
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	2			N	-0-	-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.						945936												
SMITH, HORACE			WELL #:			1	RRCID -> 038485			COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605					
12	4092	X	1960	-0-	-2132	-0-	1960	2			N	-0-	-0-				-0-	
01	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-	-0-				-0-	
02	3080	X	22	-0-	-3058	-0-	22	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-	-0-				-0-	
04	2910	X	1762	-0-	-1148	-0-	1762	2			N	-0-	-0-				-0-	
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
VALLAT, B. W.			WELL #:			1	RRCID -> 044455			COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 13780 PERF. N/A					
12	24583	X	14183	-0-	-10400	-0-	14183	2			N	-0-	-0-				-0-	
01	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25630	2			N	-0-	-0-				-0-	
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	24575	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-	-0-				-0-	
04	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-	-0-				-0-	
05	20770	X	4849	-0-	-15921	-0-	4849	2			N	-0-	-0-				-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #:		1	RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		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		31744 X	30544	-0-	-1200	-0-	30544	2			N	-0-					-0-
01		31527 X	31054	-0-	-473	-0-	31054	2			N	-0-					-0-
02		28476 X	27561	-0-	-915	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
03		31465 X	31120	-0-	-345	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04		30060 X	29528	-0-	-532	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
*05		31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-

SHELL			WELL #:		1	RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A					
12		13361 X	13031	-0-	-330	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01		13361 X	11587	-0-	-1774	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02		12068 X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03		13175 X	10954	-0-	-2221	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
04		12690 X	9560	-0-	-3130	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05		13020 X	12191	-0-	-829	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)					66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125												
P. T. HUDGINS 34			WELL #:		2H	RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.13580 - 14770					
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
02		9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
04		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37			WELL #:		1H	RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13776 - 14998					
12		1178 X	285	-0-	-893	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02		1064 X	27	-0-	-1037	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03		558 X	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04		360 X	57	-0-	-303	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05		279 X	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD			WELL #:		1	RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 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-

OATES, SW. (MONTROYA)					66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125												
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		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-

OATES, SW (WOODFORD)				66953 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
HUDGINS 11				WELL #: 1				RRCID -> 220981				COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336			
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-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	89 N	-0-	89	-0-	-0-	-0-	89	2				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	93 N	-0-	22	-0-	-71	-0-	22	2				N	-0-					-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	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	-0-	766	2				N	-0-					-0-	
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	-0-	695	2				N	-0-					-0-	
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	-0-	631	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	775 N	710	-0-	-65 B	-0-	-0-	710	2				N	-0-					-0-	
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	-0-	666	2				N	-0-					-0-	
05	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	-0-	690	2				N	-0-					-0-	
YATES, SUN				WELL #: 2				RRCID -> 057791				COMPL. DATE 01/09/1974				TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A			
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-	
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-	
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-	
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
YATES "A"				WELL #: 1				RRCID -> 057828				COMPL. DATE 02/15/1974				TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A			
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	-0-	292	2				N	-0-					-0-	
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	-0-	284	2				N	-0-					-0-	
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	-0-	297	2				N	-0-					-0-	
YATES "B"				WELL #: 1				RRCID -> 058527				COMPL. DATE 04/09/1974				TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "B"				WELL #: 2				RRCID -> 058876				COMPL. DATE 06/20/1974				TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A			
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	-0-	143	2				N	-0-					-0-	

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.// 67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484								
YATES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059219		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 1490 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	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-
YATES, SUN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059388		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1283 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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A		
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
01	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-	-0-
*05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-	-0-
YATES, SUN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061752		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A		
12	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
STATE RIVERBED		WELL #: 2		RRCID -> 071323		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 1539 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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
HALFF 64 WEST		WELL #: 3		RRCID -> 087887		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416		
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

ONLAW (QUEEN)			67381 550			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
VANCO OIL & GAS CORP.			881484															
YATES "K"			WELL #: 1			RRCID -> 069138			COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 1281 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
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 RIVERBED			WELL #: 1			RRCID -> 069640			COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 1455 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-	
HALFF "66-W"			WELL #: 1			RRCID -> 074062			COMPL. DATE 11/12/1977			TOTAL DEPTH 1500 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-	
HALFF "64" WEST			WELL #: 1			RRCID -> 087511			COMPL. DATE 04/15/1980			TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035						
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854															
VALLEY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 076334			COMPL. DATE 04/19/1978			TOTAL DEPTH 3260 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OWEGO (GLORIETA)			67871 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011															
VALLEY -0-			WELL #: 1			RRCID -> 020552			COMPL. DATE 02/27/1958			TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2200 - 2257						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013																		

OWEGO (GLORIETA)													CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																		
WEEKS, J. H.																		
WELL #: 1													RRCID -> 048708					
COMPL. DATE 05/22/1980													TOTAL DEPTH 4011					
PERF. 2427 - 2459																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1054 N	558	-0-	-496	-0-		154	1	404	2	N	-0-					-0-
02	03	899 N	38	-0-	-861	-0-		11	1	27	2	N	-0-					-0-
04	05	532 N	64	-0-	-468	-0-		23	1	41	2	N	-0-					-0-
06	07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
08	09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	11	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
ARCO -R-													WELL #: 2A					
RRCID -> 059629													COMPL. DATE 04/17/1974					
TOTAL DEPTH 2590													PERF. N/A					
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ARCO -R- SWD													WELL #: 1					
RRCID -> 060045													COMPL. DATE 00/00/1976					
TOTAL DEPTH 3390													PERF. 1310 - 1340					
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-
06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OWEGO (TANSILL)													CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																		
IOWA REALTY TRUST 125 "A"																		
WELL #: 3SC													RRCID -> 057818					
COMPL. DATE 11/12/1973													TOTAL DEPTH 3480					
PERF. N/A																		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OWEGO (TUBB)													CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.																		
ARCO -Y-																		
WELL #: 1													RRCID -> 065439					
COMPL. DATE 01/17/1976													TOTAL DEPTH 4067					
PERF. N/A																		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	11	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	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC VALLEY 3														CITY: PECOS															
//CONT.// 67871 800 748011														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CITY: PECOS							
WELL #: 1														RRCID -> 159047				COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974							
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		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			344 1 6 9			904 2	N			5			131										
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			324 1 19 9			768 2	N			17			148										
02		980 N	938	-0-	-42	-0-			338 1 13 9			587 2	N			12			160										
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							N			2			162										
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							N		NO RPT				162										
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-							N			10			203										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC VALLEY -0-														775854 WELL #: 2				RRCID -> 020555				COMPL. DATE 08/31/1978				TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030			
12		992 N	117	-0-	-875	-0-			32 1			85 2	N			-0-			-0-										
01		589 N	1	-0-	-588	-0-			1 2				N			-0-			-0-										
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-							N			-0-			-0-										
03		124 N	18	-0-	-106	-0-			18 2				N			-0-			-0-										
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2				N			-0-			-0-										
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
VALLEY -J-														WELL #: 1				RRCID -> 020557				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550			
12		1023 N	376	-0-	-647	-0-			104 1			272 2	N			-0-			-0-										
01		868 N	290	-0-	-578	-0-			86 1			204 2	N			-0-			-0-										
02		448 N	437	-0-	-11	-0-			160 1			277 2	N			-0-			-0-										
03		372 N	221	-0-	-151	-0-			221 2				N			-0-			-0-										
04		270 N	129	-0-	-141	-0-			129 2				N			-0-			-0-										
*05		496 N	1	-0-	-495	-0-			1 2				N			-0-			-0-										
VALLEY -E-														WELL #: 1				RRCID -> 020558				COMPL. DATE 05/05/1959				TOTAL DEPTH 3156 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	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
VALLEY -L-														WELL #: 3				RRCID -> 048792				COMPL. DATE 07/14/1970				TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A			
12		124 N	56	-0-	-68	-0-			15 1			41 2	N			-0-			-0-										
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N			-0-			-0-										
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-							N			-0-			-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N			-0-			-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
VALLEY "C"														WELL #: 1				RRCID -> 080369				COMPL. DATE 01/27/1979				TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-0-										

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
STALEY OPERATING CO.				811415								
GS STATE				WELL #: 1	RRCID -> 223353	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14252 - 14320				
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	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156 2		N	-0-			-0-
01	21266 X	14235	-0-	-7031	-0-	14235 2		N	-0-			-0-
02	19208 X	12304	-0-	-6904	-0-	12304 2		N	-0-			-0-
03	21266 X	12065	-0-	-9201	-0-	12065 2		N	-0-			-0-
04	18390 X	15975	-0-	-2415	-0-	15975 2		N	-0-			-0-
05	17143 X	13916	-0-	-3227	-0-	13916 2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE				WELL #: 1	RRCID -> 233022	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14027 - 16850				
12	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935 2		N	-0-			-0-
01	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693 2		N	-0-			-0-
02	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161 2		N	-0-			-0-
03	14942 X	13906	-0-	-1036	-0-	13906 2		N	-0-			-0-
04	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	15681 2		N	-0-			-0-
05	15686 X	9839	-0-	-5847	-0-	9839 2		N	-0-			-0-
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-
PAP00SE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALEY BRINE COMPANY				345404								
HALEY 32				WELL #: 1	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-
SHELL WESTERN E&P				774719								
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324 - 15334				
12	18166 X	16681	-0-	-1485	-0-	491 1	16190 2	N	-0-			-0-
01	18166 X	16289	-0-	-1877	-0-	652 1	15637 2	N	-0-			-0-
02	16296 X	16191	-0-	-105	-0-	474 1	15584 2	N	121			121
						133 9						
03	18042 X	17646	-0-	-396	-0-	1404 1	16231 2	N	10			131
						11 9						
04	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1404 1	16231 2	N	-0-			131
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
HALEY "32"				WELL #: 1	RRCID -> 171296	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010	PERF.15494 - 15514				
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) SHELL WESTERN E&P ROARK "34"			//CONT.// //CONT.//		69059 002 774719	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
			WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL.	DATE	02/04/1999	TOTAL	DEPTH	18460	PERF.	15260 - 15266				
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	22570	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	664	1	21906	2	N	-0-					-0-
01	23312	X	20244	-0-	-0-	-3068	-0-	-0-	810	1	19434	2	N	-0-					-0-
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	20474	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	22647	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	15					15
									17	9									
04	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	-0-					15
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILSON 40					WELL #:	1	RRCID ->	199916	COMPL.	DATE	03/23/2002	TOTAL	DEPTH	20710	PERF.	15720 - 15733			
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-

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-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	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-

PAPPY (CANYON) SBJ OIL & GAS, LLC BAKER, MARY					69060 500 884395	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
			WELL #:		1	RRCID ->	118876	COMPL.	DATE	02/07/1979	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	7083 - 7084				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PARKS (CONSOLIDATED) JM COX RESOURCES, L.P. STEWART "32"					69233 125 433075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
			WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL.	DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	10568 - 10603				
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14					187
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	606	3	10	9	N	9					196
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	24	9	N	22					218
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3	34	9	N	31					249
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	92	9	N	84	171	1			162
05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	833	3	15	9	N	14					176

PARKS (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1					69233 166 148113	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
			WELL #:		1 L	RRCID ->	220069	COMPL.	DATE	10/16/1969	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11766 - 11846				
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	171	9	Y	155	183	1			37
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	372	9	Y	338	320	1			55
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	350	9	Y	318	330	1			43
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1			13
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	117	9	Y	106	111	1			8
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	Y	84	85	1			8

PARKS (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BRAUN, J. C. "20"														
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016														
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	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3775 3	79 9	Y	72	91	1			66
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3511 3	75 9	Y	68					134
02	3752 X	906	-0-	-2846	-0-	906 3		Y	-0-					134
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	1	90	1			45
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	70					115
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	85	1			118
"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750														
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-
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554														
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-
XOG OPERATING LLC 945921														
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820														
12	6169 X	5296	-0-	-873	-0-	5095 3	201 9	N	183	368	1			91
01	6169 X	5853	-0-	-316	-0-	5614 3	239 9	N	217	181	1			127
02	5572 X	4155	-0-	-1417	-0-	3995 3	160 9	N	145	197	1			75
03	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	5 3		N	-0-					75
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6574 3	350 9	N	318	183	1			210
05	5859 X	3651	-0-	-2208	-0-	3516 3	135 9	N	123	178	1			155
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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		Y	-0-					-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		Y	-0-					-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 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	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2856 3	33 9	Y	30	17	0			27
01	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	2637 3	39 9	Y	35	36	0			26
02	2548 N	1919	-0-	-629	-0-	1876 3	43 9	Y	39	17	0			48
03	2821 N	1	-0-	-2820	-0-	1 3		Y	-0-	27	0			21
04	2580 N	4	-0-	-2576	-0-	1 3	3 9	Y	3	13	0			11
05	2139 N	3	-0-	-2136	-0-	2 3	1 9	Y	1	8	0			4

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	558 N	515	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	558 N	531	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	394	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	510 N	229	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838						
12	2883 X	1730	-0-	-0-	-1153	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2137	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
02	2520 X	1907	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	1906	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2511 X	2118	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1969	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
05	1984 N	871	-0-	-0-	-1113	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLLINS, H. S. UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765						
12	15376 X	13299	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	13090	3	209	9	Y	190	200	0			64
01	15376 X	11081	-0-	-0-	-4295	-0-	-0-	10818	3	263	9	Y	239	235	0			68
02	13888 X	13022	-0-	-0-	-866	-0-	-0-	12827	3	195	9	Y	177	168	0			77
03	15376 X	13158	-0-	-0-	-2218	-0-	-0-	12997	3	161	9	Y	146	185	0			38
04	13590 X	11020	-0-	-0-	-2570	-0-	-0-	10924	3	96	9	Y	87	101	0			24
05	14415 X	6693	-0-	-0-	-7722	-0-	-0-	6579	3	114	9	Y	104	95	0			33
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787						
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6164	3	44	9	Y	40	38	0			6
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5855	3	34	9	Y	31	32	0			5
02	3612 X	3482	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	3407	3	75	9	Y	68	63	0			10
03	3999 X	-0-	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1829H	RRCID ->	164360	COMPL.	DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	16090	PERF.12152	- 16090					
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	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	2109	3	37	9	Y	34	32	0			5	
01	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	1797	3	18	9	Y	16	18	0			3	
02	1904	X	1578	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	1546	3	32	9	Y	29	28	0			4	
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		0			-0-	
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL.	DATE	07/30/1997	TOTAL	DEPTH	15724	PERF.11903	- 15574					
12	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13934	3	179	9	Y	163	187	0			15	
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13295	3	72	9	Y	65	73	0			7	
02	11088	X	8453	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-	8127	3	326	9	Y	296	243	0			60	
03	12276	X	9802	-0-	-2474	-0-	-0-	-0-	9421	3	381	9	Y	346	341	0			65	
04	11880	X	5873	-0-	-6007	-0-	-0-	-0-	5598	3	275	9	Y	250	266	0			49	
*05	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12479	3	233	9	Y	212	232	0			29	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL.	DATE	09/05/1997	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.11810	- 15945					
12	8277	X	3230	-0-	-5047	-0-	-0-	-0-	3194	3	36	9	Y	33	60	0			3	
01	8277	X	8165	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	8165	3			Y	-0-	3	0			-0-	
02	10108	X	9515	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	9413	3	102	9	Y	93	74	0			19	
03	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	10894	3	97	9	Y	88	90	0			17	
04	10830	X	6537	-0-	-4293	-0-	-0-	-0-	6464	3	73	9	Y	66	70	0			13	
*05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11923	3	193	9	Y	175	164	0			24	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1830H	RRCID ->	168124	COMPL.	DATE	11/17/1997	TOTAL	DEPTH	15783	PERF.12143	- 15755					
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5439	3	84	9	Y	76	80	0			7	
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	3	139	9	Y	126	120	0			13	
02	2100	X	287	-0-	-1813	-0-	-0-	-0-	265	3	22	9	Y	20	29	0			4	
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-	
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	3	309	9	Y	281	226	0			55	
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-					Y	280	297	0			38	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1831H	RRCID ->	168706	COMPL.	DATE	03/08/1998	TOTAL	DEPTH	15670	PERF.11627	- 15451					
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9		0			1	
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3	14	9	Y	13	11	0			3	
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	3	0			-0-	
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	0			1	
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	0			-0-	

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	168901	COMPL.	DATE	01/18/1998	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.11984	- 15520					
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5448	3	97	9	Y	88	88	0			30	
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	4751	3	86	9	Y	78	74	0			34	
02	4592	X	2723	-0-	-1869	-0-	-0-	-0-	2632	3	91	9	Y	83	73	0			44	
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	0			-0-	
04	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	-0-	-0-	3882	3	223	9	Y	203	112	0			91	
05	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	3878	3	139	9	Y	126	110	0			107	

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1422H	RRCID ->	169094	COMPL.	DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.11815	- 15639					
12	15190	X	9262	-0-	-5928	-0-	-0-	-0-	9024	3	238	9	Y	216	220	0			20	
01	15190	X	8679	-0-	-6511	-0-	-0-	-0-	8356	3	323	9	Y	294	284	0			30	
02	13720	X	7526	-0-	-6194	-0-	-0-	-0-	7329	3	197	9	Y	179	173	0			36	
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12711	3	218	9	Y	198	197	0			37	
04	9810	X	1915	-0-	-7895	-0-	-0-	-0-	1868	3	47	9	Y	43	72	0			8	
05	6479	X	4500	-0-	-1979	-0-	-0-	-0-	4445	3	55	9	Y	50	51	0			7	

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT				//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
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	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	2274 3	7 9	Y	6	5 0	1
						2449 X	2097	-0-	-352	-0-	2085 3	12 9	Y	11	11 0	1
						2212 X	1210	-0-	-1002	-0-	1203 3	7 9	Y	6	6 0	1
						2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
						2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		-0-
						1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			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	4712 X	3708	-0-	-1004	-0-	3532 3	176 9	Y	160	201 0	55
						5859 X	2926	-0-	-2933	-0-	2676 3	250 9	Y	227	182 0	100
						5292 X	4265	-0-	-1027	-0-	3935 3	330 9	Y	300	240 0	160
						5859 X	1428	-0-	-4431	-0-	1255 3	173 9	Y	157	226 0	91
						5670 X	875	-0-	-4795	-0-	776 3	99 9	Y	90	141 0	40
						2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2585 3	207 9	Y	188	69 0	159
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	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7770 3	194 9	Y	176	191 0	59
						10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10668 3	171 9	Y	155	170 0	44
						8960 X	8688	-0-	-272	-0-	8486 3	202 9	Y	184	148 0	80
						9920 X	6779	-0-	-3141	-0-	6613 3	166 9	Y	151	191 0	40
						9600 X	3550	-0-	-6050	-0-	3452 3	98 9	Y	89	104 0	25
						10850 X	7637	-0-	-3213	-0-	7506 3	131 9	Y	119	106 0	38
ANDREWS, J. A.				WELL #:	1H	RRCID ->	170300	COMPL.	DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.11914	-	12014	
12	01	02	03	04	05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3617 3	14 9	Y	13	13 0	1
						4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4726 3	65 9	Y	59	54 0	6
						3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3579 3	72 9	Y	65	58 0	13
						2511 X	1619	-0-	-892	-0-	1608 3	11 9	Y	10	21 0	2
						3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3363 3	55 9	Y	50	42 0	10
						3193 X	599	-0-	-2594	-0-	577 3	22 9	Y	20	27 0	3
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2416H	RRCID ->	170469	COMPL.	DATE 07/16/1998	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11896	-	16179	
12	01	02	03	04	*05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9299 3	161 9	Y	146	141 0	21
						7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7918 3	79 9	Y	72	81 0	12
						5460 X	2808	-0-	-2652	-0-	2639 3	169 9	Y	154	144 0	22
						8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8519 3	92 9	Y	84	94 0	12
						5850 X	4548	-0-	-1302	-0-	4505 3	43 9	Y	39	42 0	9
						9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9887 3	61 9	Y	55	58 0	6
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2417H	RRCID ->	170474	COMPL.	DATE 08/04/1998	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11856	-	17146	
12	01	02	03	04	05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3935 3	36 9	Y	33	31 0	5
						4929 X	3230	-0-	-1699	-0-	3216 3	14 9	Y	13	16 0	2
						4452 X	2790	-0-	-1662	-0-	2744 3	46 9	Y	42	38 0	6
						4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
						3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-		-0-
						3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-		-0-
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	172304	COMPL.	DATE 12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009	-	15801	
12	01	02	03	04	05	10013 X	9235	-0-	-778	-0-	9235 3		Y	-0-		-0-
						10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10251 3		Y	-0-		-0-
						9044 X	4697	-0-	-4347	-0-	4697 3		Y	-0-		-0-
						9362 X	8553	-0-	-809	-0-	8553 3		Y	-0-		-0-
						9930 X	8694	-0-	-1236	-0-	8694 3		Y	-0-		-0-
						10261 X	6676	-0-	-3585	-0-	6676 3		Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		905H	RRCID -> 172686	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL	DEPTH 11929	PERF.12018	- 15783	
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	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6160 3	97 9	Y	88	89 0	8
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6179 3	165 9	Y	150	143 0	15
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4506 3	97 9	Y	88	85 0	18
03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	18 0	-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-		-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11997	- 14751	
12	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9412 3	243 9	Y	221	220 0	20
01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10305 3	330 9	Y	300	289 0	31
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-			Y	-0-	31 0	-0-
03	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	13844 3	245 9	Y	223	181 0	42
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	10898 3	188 9	Y	171	180 0	33
*05	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24445 3	171 9	Y	155	167 0	21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID -> 173376	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL	DEPTH 12645	PERF.11774	- 15600	
12	10292 X	7506	-0-	-2786	-0-	7473 3	33 9	Y	30	31 0	4
01	10292 X	6175	-0-	-4117	-0-	6149 3	26 9	Y	24	24 0	4
02	9072 X	8566	-0-	-506	-0-	8411 3	155 9	Y	141	125 0	20
03	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11724 3	307 9	Y	279	259 0	40
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7841 3	427 9	Y	388	341 0	87
05	6882 X	2394	-0-	-4488	-0-	2264 3	130 9	Y	118	191 0	14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1918H	RRCID -> 173519	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL	DEPTH 12635	PERF.11911	- 13253	
12	7471 X	3226	-0-	-4245	-0-	3183 3	43 9	Y	39	39 0	6
01	7471 X	1994	-0-	-5477	-0-	1990 3	4 9	Y	4	9 0	1
02	6748 X	871	-0-	-5877	-0-	869 3	2 9	Y	2	3 0	-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-		-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 181750	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.11964	- 15638	
12	T. A.	6993	-0-	6993	9714	6677 3	316 9	Y	287	216 0	98
01	15645 X	5931	-0-	-9714	-0-	5718 3	213 9	Y	194	207 0	85
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4590 3	37 9	Y	34	101 0	18
03	4836 X	3367	-0-	-1469	-0-	3323 3	44 9	Y	40	35 0	23
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5966 3	74 9	Y	67	60 0	30
05	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	2781 3	22 9	Y	20	33 0	17

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID -> 183142	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.11658	- 15648	
12	6975 X	6492	-0-	-483	-0-	6296 3	196 9	Y	178	170 0	26
01	6975 X	5416	-0-	-1559	-0-	5255 3	161 9	Y	146	147 0	25
02	6300 X	5182	-0-	-1118	-0-	5030 3	152 9	Y	138	143 0	20
03	6603 X	4444	-0-	-2159	-0-	4315 3	129 9	Y	117	120 0	17
04	6270 X	3734	-0-	-2536	-0-	3635 3	99 9	Y	90	87 0	20
*05	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7021 3	186 9	Y	169	169 0	20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL	DEPTH 11028	PERF.12448	- 15961	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.// 69233 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 2703H			RRCID -> 191115			COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190					
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	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4410	3	74	9	Y	67	64	0			10
02	03	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3347	3	47	9	Y	43	46	0			7
04	05	3136 X	2286	-0-	-850	-0-	2207	3	79	9	Y	72	69	0			10
		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS, ROY 'C'			WELL #: 3			RRCID -> 191117			COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962					
12	01	8184 X	6410	-0-	-1774	-0-	6404	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	03	8122 X	7767	-0-	-355	-0-	7756	3	11	9	Y	10	9	0			1
04	05	7280 X	6742	-0-	-538	-0-	6739	3	3	9	Y	3	3	0			1
		7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0			4
		7530 X	6957	-0-	-573	-0-	6957	3			Y	-0-	4	0			-0-
		7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7523	3	22	9	Y	20	17	0			3
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 2507H			RRCID -> 191723			COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480					
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	-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	01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5201	3	39	9	Y	35	36	0			5
02	03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5055	3	89	9	Y	81	72	0			14
04	05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4882	3	90	9	Y	82	84	0			12
		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4286	3	64	9	Y	58	62	0			8
		3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2932	3	34	9	Y	31	32	0			7
		5332 X	3529	-0-	-1803	-0-	3507	3	22	9	Y	20	25	0			2
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1320H			RRCID -> 195393			COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494					
12	01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4348	3	259	9	Y	235	241	0			22
02	03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4728	3	373	9	Y	339	326	0			35
04	05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3510	3	175	9	Y	159	162	0			32
		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
BENGE, ARCH			WELL #: 1			RRCID -> 195793			COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
12	01	24862 X	13763	-0-	-11099	-0-	13474	3	289	9	Y	263	256	0			38
02	03	24862 X	15664	-0-	-9198	-0-	15490	3	174	9	Y	158	169	0			27
04	05	22456 X	6930	-0-	-15526	-0-	6823	3	107	9	Y	97	110	0			14
		18507 X	15786	-0-	-2721	-0-	15546	3	240	9	Y	218	201	0			31
		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18073	3	96	9	Y	87	99	0			19
		15655 X	4973	-0-	-10682	-0-	4964	3	9	9	Y	8	26	0			1
BENGE, MARION V.			WELL #: 4H			RRCID -> 233090			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
12	01	10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	7640	3	245	9	Y	223	223	0			32
02	03	10664 X	7503	-0-	-3161	-0-	7252	3	251	9	Y	228	221	0			39
04	05	8036 X	6983	-0-	-1053	-0-	6783	3	200	9	Y	182	195	0			26
		8587 X	7384	-0-	-1203	-0-	7182	3	202	9	Y	184	184	0			26
		7830 X	7044	-0-	-786	-0-	6860	3	184	9	Y	167	156	0			37
*05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6844	3	168	9	Y	153	172	0			18

PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.															
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966															
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	16926 X	14948	-0-	-1978	-0-	14577 3	371 9	Y	337	353 0				31	
01	16926 X	16658	-0-	-268	-0-	16220 3	438 9	Y	398	388 0				41	
02	15288 X	14422	-0-	-866	-0-	14125 3	297 9	Y	270	256 0				55	
03	16926 X	16302	-0-	-624	-0-	15963 3	339 9	Y	308	305 0				58	
04	16380 X	16005	-0-	-375	-0-	15705 3	300 9	Y	273	278 0				53	
05	15903 X	15306	-0-	-597	-0-	15031 3	275 9	Y	250	269 0				34	
ARCH BENGE														WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454	
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10725 3	300 9	Y	273	275 0				40	
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10462 3	328 9	Y	298	287 0				51	
02	9940 X	188	-0-	-9752	-0-	187 3	1 9	Y	1	52 0				-0-	
03	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12537 3	301 9	Y	274	235 0				39	
04	10680 X	10577	-0-	-103	-0-	10343 3	234 9	Y	213	204 0				48	
05	10602 X	8870	-0-	-1732	-0-	8718 3	152 9	Y	138	170 0				16	
BENGE, MARION V.														WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202	
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4499 3	257 9	Y	234	235 0				34	
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4824 3	360 9	Y	327	305 0				56	
02	4032 X	86	-0-	-3946	-0-	86 3		Y	-0-	56 0				-0-	
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-					-0-	
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-					-0-	
05	4867 X	745	-0-	-4122	-0-	730 3	15 9	Y	14	12 0				2	
GATLIN, MARY														WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400	
12	2821 X	2372	-0-	-449	-0-	2286 3	86 9	Y	78	101 0				71	
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2754 3	119 9	Y	108	99 0				80	
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3154 3	62 9	Y	56	53 0				83	
03	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2684 3	59 9	Y	54	47 0				90	
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4231 3	94 9	Y	85	58 0				117	
*05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3797 3	79 9	Y	72	82 0				107	
PARSLEY (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
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-			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-	
PAT BISHOP (YATES)														CNTY: WINKLER	
RAYDEN															
SEALY SMITH "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528															
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-					-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-					-0-	
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	155 3		N	-0-					-0-	
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3		N	-0-					-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-					-0-	
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 3		N	-0-					-0-	

PAUL PAGE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CONNELL "21"				69765 200 251726 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 149593		ONE WELL COMPL. DATE 03/04/1994				CNTY: MARTIN TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4					91
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6					97
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	-0-	796	3	8	9	N	7	1	8			103
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	-0-	630	3	14	9	N	13					116
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					128
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	-0-	884	3	9	9	N	8					136
PAYTON (DEVONIAN) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC DELTA QUEEN				69873 100 238710 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 118288		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/1985				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843					
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-
ICE BROTHERS, INC. BRICTON, J. O.				421790 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997				TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005					
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-
OXY USA WTP LP BLAIR				630555 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997				TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698					
12	3751 X	439	-0-	-3312	-0-	-0-	439	2			N	-0-					34
01	3751 X	650	-0-	-3101	-0-	-0-	650	2			N	-0-					34
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					34
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					34
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					34
05	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					34
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) GREAT WESTERN DRILLING COMPANY DORR STATE				69873 300 328780 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 211695		EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2004				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074					
12	2449 #	1047	-0-	-1402	-0-	-0-	1017	2	30	9	N	27					216
01	2387 #	278	-0-	-2109	-0-	-0-	237	2	41	9	N	37					253
02	1932 #	872	-0-	-1060	-0-	-0-	842	2	30	9	N	27	181	1		1	98
03	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	-0-	1678	2	56	9	N	51					149
04	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	N	76	168	1			57
*05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	64	9	N	58					115
ICE BROTHERS, INC. BRICTON, J. O.				421790 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992				TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004					
12	2914 #	2527	-0-	-387	-0-	-0-	2453	3	74	9	N	67	179	1			64
01	2914 #	2639	-0-	-275	-0-	-0-	2553	3	86	9	N	78					142
02	2632 #	2528	-0-	-104	-0-	-0-	2463	3	65	9	N	59					201
03	2821 #	2592	-0-	-229	-0-	-0-	2512	3	80	9	N	73	174	1			100
04	2730 #	2293	-0-	-437	-0-	-0-	2231	3	62	9	N	56					156
05	2790 #	2296	-0-	-494	-0-	-0-	2217	3	79	9	N	72	155	1			73

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (FUSSELMAN)											
OXY USA WTP LP											
BLAIR											
69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD											
630555											
WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)											
OXY USA WTP LP											
BLAIR											
69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD											
630555											
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382											
12	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2				141
01	248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2				141
02	224 X	168	-0-	-56	-0-	168	2				141
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2				141
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2				141
*05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2				141
WTG EXPLORATION											
BRANDENBURG "B"											
945220											
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360											
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4512	2	26	9	Y	18
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3883	2	25	9	Y	22
02	4452 X	2804	-0-	-1648	-0-	2785	2	19	9	Y	8
03	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399	2	32	9	Y	16
04	4530 X	3775	-0-	-755	-0-	3735	2	40	9	Y	9
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4072	2	34	9	Y	18
PEC REEVES (DEVONIAN)											
KIMSEY, ROY E., JR.											
LINDSEY 325											
70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES											
463260											
WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482											
12	2666 #	1219	-0-	-1447	-0-	1219	2				-0-
01	2666 #	846	-0-	-1820	-0-	846	2				-0-
02	1680 #	735	-0-	-945	-0-	734	2	1	9	N	-0-
03	1302 #	729	-0-	-573	-0-	728	2	1	9	N	-0-
04	1170 #	513	-0-	-657	-0-	513	2				-0-
05	1209 #	462	-0-	-747	-0-	462	2				-0-
PECOS GRANDE (ELLENBURGER)											
WJC, INC.											
PECOS "L" FEE											
70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
888140											
WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500											
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3				-0-
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3				-0-
02	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3				-0-
03	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3				-0-
04	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3				-0-
05	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	3				-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140												
PECOS "L" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080				
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	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-
8014 JV-P GRANDE				WELL #: 4		RRCID -> 135018		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 21700		PERF.16864 - 17012				
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	3			N	-0-				-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-				-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
8004 JV-P GRANDE				WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15744 - 16106				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
PECOS BILL				WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370				
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1132	2	206	9	N	187	164	1		98
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1517	2	386	9	N	351	332	1		117
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	498	2	394	9	N	358	342	1		133
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22	116	1		39
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1200	2	381	9	N	346	327	1		58
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15				73
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	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1476	3	28	9	N	25				134
01	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1218	3	22	9	N	20				154
02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	672	3	15	9	N	14				168
03	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1088	3	24	9	N	22				190
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1391	3	26	9	N	24	167	1		47
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	746	3	14	9	N	13				60
RAYDEN				695567												
REDMOND "B"				WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565				
12	2077	#	1284	-0-	-793	-0-	1229	3	55	9	N	50				56
01	2077	#	1170	-0-	-907	-0-	1126	3	44	9	N	40				96
02	1428	#	467	-0-	-961	-0-	388	3	79	9	N	72	158	1		10
03	1519	#	698	-0-	-821	-0-	674	3	24	9	N	22				32
04	1410	#	1185	-0-	-225	-0-	1152	3	33	9	N	30				62
*05	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3074	3	66	9	N	60				122

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
HUNT OIL COMPANY				416330						
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114 - 5472	
12	3503	#	2555	-0-	-948	-0-	72 1	2458 3	Y	23
							25 9			20 1
*01	3503	#	2814	-0-	-689	-0-	66 1	2723 3	Y	23
							25 9			25 1
*02	2968	#	2680	-0-	-288	-0-	32 1	2623 3	Y	23
							25 9			22 1
*03	3255	#	2935	-0-	-320	-0-	35 1	2869 3	Y	28
							31 9			32 1
04	3084	R	3084	-0-	-0-	-0-	36 1	3018 3	Y	27
							30 9			22 1
*05	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	35 1	2937 3	Y	26
							29 9			25 1
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502 - 5520	
12	16120	#	10952	-0-	-5168	-0-	309 1	10567 3	Y	69
							76 9			61 1
*01	14601	#	11720	-0-	-2881	-0-	273 1	11371 3	Y	69
							76 9			75 1
*02	13132	#	11311	-0-	-1821	-0-	136 1	11100 3	Y	68
							75 9			64 1
*03	14539	#	11125	-0-	-3414	-0-	134 1	10913 3	Y	71
							78 9			85 1
04	12990	#	10596	-0-	-2394	-0-	125 1	10396 3	Y	68
							75 9			56 1
05	12524	#	10103	-0-	-2421	-0-	118 1	9921 3	Y	58
							64 9			58 1
PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656						
SMITH-MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 169585	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5906 - 5949	
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-
03	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661 3		N	-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-
JM COX RESOURCES, L.P.				433075						
ATKINS, A. C. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 122545	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5561 - 5573	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)														CNTY: PECOS	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
MARSHALL, HELEN U.															
//CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
450175															
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-			-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	N	-0-			-0-	
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-			-0-	
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-	
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-			-0-	
RAYDEN															
ROBERTSON STATE															
695567															
WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113															
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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-	
VANGUARD PERMIAN, LLC															
IOWA REALTY TRUST															
881579															
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1612 N	475	-0-	-1137	-0-	475	3			N	-0-			-0-	
01	1426 N	697	-0-	-729	-0-	697	3			N	-0-			-0-	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-	
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-	
05	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-			-0-	
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)														CNTY: PECOS	
WHITEMOUND OIL COMPANY															
CUMMINS & GRIFFITH															
70129 812 ASSOCIATED 49B															
919548															
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A															
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
01	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
03	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-			-0-	
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-	
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
I R T 29															
70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
423656															
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083															
12	1054 #	982	-0-	-72	-0-	912	3	70	9	N	64	194	1	99	
01	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	958	3	64	9	N	58			157	
02	952 #	922	-0-	-30	-0-	868	3	54	9	N	49			206	
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172	1	87	
04	990 #	380	-0-	-610	-0-	325	3	55	9	N	50			137	
*05	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	962	3	85	9	N	77			214	
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
BROWNING OIL COMPANY, INC.															
HOLLADAY STATE 26															
70129 870 ASSOCIATED CAPACITY															
103088															
WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016															
12	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	124	1	9718	3	N	-0-			109	
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	124	1	9141	3	N	-0-			109	
02	9940 X	4254	-0-	-5686	-0-	88	1	4166	3	N	-0-			109	
03	10881 X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-			109	
04	10530 X	5892	-0-	-4638	-0-	108	1	5784	3	N	-0-			109	
05	9827 X	7532	-0-	-2295	-0-	124	1	7408	3	N	-0-			109	

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 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	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	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2020	2	11	9	N	10		34
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10		44
02	1652 N	888	-0-	-764	-0-	877	2	11	9	N	10		54
03	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10		64
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10		74
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10		84

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-		39
01	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			N	-0-		39
02	3612 X	1759	-0-	-1853	-0-	1759	2			N	-0-		39
03	4030 X	517	-0-	-3513	-0-	517	2			N	-0-		39
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-		39
05	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-		39

INCLINE ENERGY 423656 IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	3503 X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-		-0-
01	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3188	3			N	-0-		-0-
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-		-0-
03	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-		-0-
04	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3			N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185 HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4818 - 5125													
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	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-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363													
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 (YATES)														
B & B ENERGY (I)														
I.R.T. "29" A														

//CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
//CONT.// 039783														
WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374														

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	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-

I.R.T. "29"														
WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292														

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-

BUGINGTON ENERGY, LLC														
ATKINS														
106412														
WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380														

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

ATKINS														
WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290														

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

ATKINS														
WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275														

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ATKINS														
WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300														

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)										70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
BUGINGTON ENERGY, LLC										//CONT.// 106412									
ATKINS, GEORGE										WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-					-0-		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 2			N	-0-					-0-		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-					-0-		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-					-0-		
04	60 N	32	-0-	-28	-0-			32 2			N	-0-					-0-		
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-		

PINNACLE MINING CORPORATION										665684									
GORDON, PHILIP										WELL #: 1		RRCID -> 124820		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692			
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, 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			
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	1767 N	1525	-0-	-242	-0-			1525 3			N	-0-					36		
01	1798 N	1445	-0-	-353	-0-			1445 3			N	-0-					36		
02	1484 N	1145	-0-	-339	-0-			1145 3			N	-0-					36		
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-			1444 3			N	-0-					36		
04	1410 N	1165	-0-	-245	-0-			1165 3			N	-0-					36		
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-			1137 3			N	-0-					36		

PENLAW (QUEEN)										70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
TCO RESOURCES, INC.										840313									
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-		

PENLAW (QUEEN)														
TCO RESOURCES, INC.														
GARTH "A"														
//CONT.// 70488 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 840313										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 060587					COMPL. DATE 01/07/1975				
					TOTAL DEPTH 1377					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	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-
PENTTEAM (QUEEN)														
ALTO MINERALS, INC.														
HOLT "A"														
70515 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
015741										CNTY: ECTOR				
WELL #: 1					RRCID -> 175933					COMPL. DATE 10/31/1999				
					TOTAL DEPTH 5450					PERF. 3932 - 3940				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
HOLT "A"														
WELL #: 2					RRCID -> 175936					COMPL. DATE 11/12/1999				
					TOTAL DEPTH 5410					PERF. 3913 - 3920				
12	217	X	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-		5
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-		5
02	168	X	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-		5
03	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-		5
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-		5
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-		5
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
HOLT, O. B., JR. "A"														
147862														
WELL #: 1Q					RRCID -> 180961					COMPL. DATE 01/20/2001				
					TOTAL DEPTH 4096					PERF. 3882 - 3908				
12	465	X	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-		-0-
01	465	X	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-		-0-
02	476	X	371	-0-	-105	-0-	371	2			N	-0-		-0-
03	527	X	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-		-0-
04	510	X	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-		-0-
05	465	X	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-		-0-
TOAD A														
WELL #: 1Q					RRCID -> 180962					COMPL. DATE 12/16/2000				
					TOTAL DEPTH 4100					PERF. 3918 - 3946				
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOLT														
WELL #: 2					RRCID -> 181725					COMPL. DATE 08/25/2000				
					TOTAL DEPTH 5312					PERF. 3900 - 5176				
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-		-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-		-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-

PENTTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103 PERF. 3890 - 3906						
M	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	155 X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
HOLT, O. B. JR.		WELL #:		2Q	RRCID ->	184098	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4084 PERF. 3896 - 3914						
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
HOLT, O. B.		WELL #:		95	RRCID ->	177786	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	4565 PERF. 4110 - 4127						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		875191														
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 3909 - 3938						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3908 - 3936						
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-
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		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-

PENWELL (QUEEN)													CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.														
SCHARBAUER, J. "43"														
//CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 008716														
WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532														
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	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-			-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-			-0-

P & C RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362														
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.														
SCHARBAUER, J. '43-A'														
046623														
WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534														
12	T. A.	-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														
ECTOR "BF" FEE														
217005														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC														
MCKENZIE														
278755														
WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498														
12	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.															
ECTOR "AR" FEE															
WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850															
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	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-

ECTOR "AR" FEE															
WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811															
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-

TRIAG ENERGY OPERATING, INC.															
TXL "AT"															
WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535															
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TXL "AT"															
WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442															
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TXL "AT"															
WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521															
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, CECIL															
DESERT WILLOW															
WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498															
12	5 X	-0-	-0-	-5	-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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN) WHITE, CECIL DESERT WILLOW													CNTY: ECTOR							
		//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												
		//CONT.//		917230																
		WELL #:		2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435								
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	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-	

PERRY BASS (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"													70687 500 251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
				WELL #:		2		RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12971 - 14877								
12	501	N		501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-								
01	279	N		253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-		-0-								
02	476	N		283	-0-	-193	-0-	283	3		N	-0-		-0-								
03	496	N		135	-0-	-361	-0-	135	3		N	-0-		-0-								
04	240	N		58	-0-	-182	-0-	58	3		N	-0-		-0-								
05	310	N		26	-0-	-284	-0-	26	3		N	-0-		-0-								

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"													WELL #:		1H		RRCID -> 232915		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 1436 - 16120	
12	7716	X		7716	-0-	-0-	-0-	600	1	7116	3	N	-0-		-0-									
01	2697	X		482	-0-	-2215	-0-	480	1	2	9	N	2	8	-0-									
02	4256	X		856	-0-	-3400	-0-	690	1	166	3	N	-0-		-0-									
03	5704	X		2354	-0-	-3350	-0-	810	1	1544	3	N	-0-		-0-									
04	5520	X		2809	-0-	-2711	-0-	840	1	1969	3	N	-0-		-0-									
05	5704	X		1127	-0-	-4577	-0-	390	1	737	3	N	-0-		-0-									

CONTINENTAL-LEARY													WELL #:		1H		RRCID -> 243058		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15413		PERF.12725 - 15305	
12	1054	X		982	-0-	-72	-0-	810	1	172	3	N	-0-		-0-									
01	1054	X		480	-0-	-574	-0-	480	1			N	-0-		-0-									
02	952	X		420	-0-	-532	-0-	420	1			N	-0-		-0-									
03	1054	X		420	-0-	-634	-0-	420	1			N	-0-		-0-									
04	1020	X		330	-0-	-690	-0-	330	1			N	-0-		-0-									
*05	510	N		510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-		-0-									

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20													WELL #:		1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6250	
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-									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY T.A.S. MOBIL STATE													450175 1		RRCID -> 062759		COMPL. DATE 08/12/1974		TOTAL DEPTH 14990		PERF. N/A	
12	4557	X		4199	-0-	-358	-0-	124	1	4075	2	N	-0-		-0-							
01	4092	X		3623	-0-	-469	-0-	124	1	3499	2	N	-0-		-0-							
02	3752	X		3166	-0-	-586	-0-	108	1	3024	2	N	31	31 8	-0-							
								34	9													
03	5881	X		5881	-0-	-0-	-0-	124	1	5745	2	N	11	11 8	-0-							
								12	9													
04	5724	X		5724	-0-	-0-	-0-	120	1	5604	2	N	-0-		-0-							
*05	5774	X		5774	-0-	-0-	-0-	120	1	5654	2	N	-0-		-0-							

PERRY BASS (DEVONIAN) SABRE OPERATING, INC. FITZGERALD "17"																		CNTY: PECOS									
//CONT.//		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																					
		742261																									
WELL #:		2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL		DEPTH 13030		PERF.12695 - 12855															
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	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-											
02	1400 X	1251	-0-	-149	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
03	1550 X	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			N	-0-					-0-											
04	1500 X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					-0-											
05	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-											
PETCO (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. REED														70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
		147862																									
WELL #:		2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL		DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499															
12	17765	17765	-0-	-0-	-0-	17707	3	58	9	N	53					165											
01	22190	22190	-0-	-0-	-0-	22148	3	42	9	N	38					203											
02	21372	21372	-0-	-0-	-0-	21329	3	43	9	N	39					242											
03	22083	22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7					249											
04	22128	22128	-0-	-0-	-0-	22125	3	3	9	N	3	174	1			78											
*05	20540	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					78											
PHANTOM (WOLFCAMP) PETROHAWK OPERATING COMPANY OXY FEE '24'														71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		660146																									
WELL #:		1		RRCID -> 264509		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL		DEPTH 12827		PERF. 9900 - 11950															
12	0 W	29	-0-	29	23891	20	4	9	9	N	8					387											
01	0 W	76	-0-	76	23967	18	4	58	9	N	53	178	1			262											
02	0 W	57	-0-	57	24024	54	4	3	9	N	3					265											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	24024					N	-0-					265											
04	0 W	247	-0-	247	24271	223	4	24	9	N	22					287											
05	0 W	-0-	-0-	-0-	24271					N	-0-					287											
GELTEMEYER 61														WELL #:		1		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL		DEPTH 11286		PERF.10084 - 10412	
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-											
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-											
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-											
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691	9	N	1537	1297	1			240											
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	9762	2	950	9	N	864	562	1			542											
*05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620	9	N	564	544	1			562											
OATMAN C18-27														WELL #:		1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL		DEPTH 10032		PERF.10195 - 14487	
12	114793 X	6369	-0-	-108424	-0-	5288	4	1081	9	N	983	553	1			430											
01	114793 X	15714	-0-	-99079	-0-	12809	2	900	4	N	1823	1643	1			610											
						2005	9																				
02	103684 X	51563	-0-	-52121	-0-	48329	2	3234	9	N	2940	3062	1			488											
03	114793 X	41425	-0-	-73368	-0-	39152	2	2273	9	N	2066	1677	1			877											
04	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	28919	2	953	4	N	1567	1834	1			610											
						1724	9																				
05	57102 X	25416	-0-	-31686	-0-	23925	2	1491	9	N	1355	1452	1			513											

PHANTOM (WOLFCAMP)																
PETROHAWK OPERATING COMPANY																
ROLWING 23																
WELL #: 1H RRCID -> 266657																
COMPL. DATE 08/12/2011																
TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579																
CNTY: WARD																
CAPACITY																
ASSOCIATED																
//CONT.// 71052 900																
//CONT.// 660146																
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE																
12	42129	X	6255	-0-	-35874	-0-	4785	4	1470	9	N	1336	912	1	558	
01	42129	X	11886	-0-	-30243	-0-	9024	2	400	4	N	2238	2159	1	637	
							2462	9								
02	38052	X	36288	-0-	-1764	-0-	31426	2	4862	9	N	4420	4399	1	658	
03	42129	X	29629	-0-	-12500	-0-	26083	2	3546	9	N	3224	2956	1	926	
04	40770	X	19503	-0-	-21267	-0-	17150	2	2353	9	N	2139	2238	1	827	
05	40176	X	17067	-0-	-23109	-0-	14960	2	2107	9	N	1915	1827	1	915	
DELA STATE 58-T2-48																
WELL #: 1H RRCID -> 267104																
COMPL. DATE 05/01/2012																
TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635																
12	SHUT	IN	50906	-0-	50906	-0-	307802	48024	2	2882	9	N	2620	3074	1	341
01	SHUT	IN	208	-0-	208	-0-	308010	208	2			N	-0-			341
02	SHUT	IN	9793	-0-	9793	-0-	317803	8851	2	942	9	N	856			1197
03	SHUT	IN	76578	-0-	76578	-0-	394381	72788	2	3790	9	N	3445	4151	1	491
04	SHUT	IN	63418	-0-	63418	-0-	457799	60409	2	10	4	N	2726	2607	1	610
								2999	9							
05	SHUT	IN	29087	-0-	29087	-0-	486886	26523	2	2564	9	N	2331	1823	1	1118
OATMAN C18-25																
WELL #: 1H RRCID -> 267806																
COMPL. DATE 08/25/2012																
TOTAL DEPTH 10926 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-
OATMAN C18-25																
WELL #: 2H RRCID -> 267821																
COMPL. DATE 08/06/2012																
TOTAL DEPTH 10937 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-
OATMAN C18-25																
WELL #: 3H RRCID -> 267945																
COMPL. DATE 08/11/2012																
TOTAL DEPTH 10972 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-
OATMAN C18-25																
WELL #: 4H RRCID -> 267946																
COMPL. DATE 09/01/2012																
TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A																
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	1561	-0-	1561	-0-	1561	1340	4	221	9	N	201			201
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-			201
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-			201
04	SHUT	IN	21058	-0-	21058	-0-	22619	18514	2	2544	9	N	2313	749	1	1765
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22619					N	NO RPT			1765

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PETROHAWK OPERATING COMPANY														
BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023														
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
01	0	3441	-0-	3441	3441	2	1	3439	4	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3441					N	NO RPT			-0-
THORNTON TRUST 4-60														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14716					N	-0-			113
01	SHUT IN	3664	-0-	3664	18380	514	4	3150	9	N	2864	2493	1	484
02	SHUT IN	14291	-0-	14291	32671	11919	2	2372	9	N	2156	2266	1	374
03	SHUT IN	11388	-0-	11388	44059	9188	2	267	4	N	1757	1745	1	386
						1933	9							
04	SHUT IN	9775	-0-	9775	53834	8133	2	1642	9	N	1493	1261	1	618
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	53834					N	NO RPT			618
BECKHAM CALDWELL 5-43														
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
07	SHUT IN	8681	-0-	8681	8681	7409	4	1272	9	N	1156	1037	1	119
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-			119
02	SHUT IN	10301	-0-	10301	18982	7108	2	3193	9	N	2903	2307	1	715
03	SHUT IN	19087	-0-	19087	38069	13581	2	5506	9	N	5005	5063	1	657
04	SHUT IN	14670	-0-	14670	52739	10270	2	359	4	N	3674	3435	1	896
						4041	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	52739					N	NO RPT			896
ROLWING 4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
06	0	14943	-0-	14943	14943	14943	4			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943					N	1299	1234	1	65
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943					N	-0-			65
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943					N	-0-			65
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943					N	-0-			65
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14943					N	-0-			65
12	SHUT IN	2534	-0-	2534	17477	1656	4	878	9	N	798	358	1	505
01	SHUT IN	1021	-0-	1021	18498	250	4	771	9	N	701	721	1	485
02	SHUT IN	8009	-0-	8009	26507	7360	2	649	9	N	590	710	1	365
03	SHUT IN	4132	-0-	4132	30639	3777	2	355	9	N	323	386	1	302
04	SHUT IN	2033	-0-	2033	32672	1758	2	60	4	N	195			497
						215	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32672					N	NO RPT			497
OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
06	0	591	-0-	591	1505	591	4			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1505					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1505					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1505					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1505					N	-0-			-0-
11	69390 X	-0-	-0-	-69390	-0-					N	-0-			-0-
12	79670 X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-			-0-
01	79670 X	25157	-0-	-54513	-0-	19779	2	5378	9	N	4889	3632	1	1257
02	71960 X	38360	-0-	-33600	-0-	32770	2	5590	9	N	5082	5283	1	1056
03	79670 X	35366	-0-	-44304	-0-	30858	2	4508	9	N	4098	4079	1	1075
04	77100 X	29501	-0-	-47599	-0-	25981	2	3520	9	N	3200	3517	1	758
05	79670 X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					N	NO RPT			758

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486 N	9474	-0-	-12 B	-4739		9474 2			N	-0-					-0-
01	4217 N	8956	-0-	4739 B	-0-		8956 2			N	-0-					-0-
02	0 N	8212	-0-	8212 B	8212		8212 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8212												
03	17420 N	9208	-0-	-8212 B	-0-		9208 2			N	-0-					-0-
04	8984 N	8984	-0-	-0- B	-0-		8984 2			N	-0-					-0-
05	9083 N	8931	-0-	-152 B	-0-		8931 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	41230	32778	-0-	-8452 B	86160		310 1	32468 2	N		-0-					1
01	38965	33567	-0-	-5398 B	80762		278 1	33289 2	N		-0-					1
02	0	36727	-0-	36727 B	117489		270 1	36457 2	N		-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				117489												
03	40300	41155	-0-	855 B	118344		310 1	40844 2	N		1					2
							1 9									
04	30676	37557	-0-	6881 B	125225		300 1	37257 2	N		-0-	2	1			-0-
05	40672	38154	-0-	-2518 B	122707		310 1	37844 2	N		-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #: 1		RRCID -> 044889		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 17686		PERF.14172		- 14401		
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005		PERF.14334		- 14381		
12	5115 N	4893	-0-	-222 B	-1456		4893 2		N		-0-					-0-
01	5115 N	3792	-0-	-1323 B	-1456		3792 2		N		-0-					-0-
02	0 N	1065	-0-	1065 B	-391		1065 2		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-391									
03	4898 N	1638	-0-	-3260 B	-0-		1638 2		N		-0-					-0-
04	3660 N	1428	-0-	-2232 B	-0-		1428 2		N		-0-					-0-
05	1178 N	694	-0-	-484 B	-0-		694 2		N		-0-					-0-
PIKES PEAK, E. (DEVONIAN)				71476 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043												
LA ESCALERA B-55 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 242462		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 15533		PERF.15909		- 18643		
12	13282 R	13282	-0-	-0-	-0-		177 1	13103 2	N		2		2	8		42
							2 9									
01	9021 #	5093	-0-	-3928	-0-		5092 2	1 9	N		1		1	8		42
02	13755 R	13755	-0-	-0-	-0-		104 1	13651 2	N		-0-					42
03	14973 #	9628	-0-	-5345	-0-		213 1	9412 2	N		3		3	8		42
							3 9									
04	14490 #	9517	-0-	-4973	-0-		167 1	9350 2	N		-0-					42
*05	17176 R	17176	-0-	-0-	-0-		396 1	16780 2	N		-0-					42

PINON (MULTIPAY) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON													71659 600 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 4701													RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH 11007	PERF.10510	-	11007			
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		330863 X	320374	-0-	-10489	-0-			3676	1	316698	2	Y		-0-							-0-		
01		327949 X	319519	-0-	-8430	-0-			3106	1	316413	2	Y		-0-							-0-		
02		291256 X	287697	-0-	-3559	-0-			1546	1	286151	2	Y		-0-							-0-		
03		322462 X	316185	-0-	-6277	-0-			316185	2			Y		-0-							-0-		
04		311340 X	306350	-0-	-4990	-0-			306350	2			Y		-0-							-0-		
05		320385 X	312660	-0-	-7725	-0-			312660	2			Y		-0-							-0-		

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		20212 X	19507	-0-	-705	-0-			224	1	19283	2	Y		-0-							-0-		
01		19964 X	19423	-0-	-541	-0-			189	1	19234	2	Y		-0-							-0-		
02		17836 X	17378	-0-	-458	-0-			93	1	17285	2	Y		-0-							-0-		
03		19747 X	19063	-0-	-684	-0-			19063	2			Y		-0-							-0-		
04		19110 X	18504	-0-	-606	-0-			18504	2			Y		-0-							-0-		
05		19499 X	18932	-0-	-567	-0-			18932	2			Y		-0-							-0-		

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW													71659 700 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 401													RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL	DEPTH 6203	PERF. 5166	-	5312			
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-			266	1	4932	2	N		-0-							-0-		
01		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-			203	1	3900	2	N		-0-							-0-		
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			166	1	3214	2	N		-0-							-0-		
03		5208 X	3537	-0-	-1671	-0-			175	1	3362	2	N		-0-							-0-		
04		5040 X	3327	-0-	-1713	-0-			168	1	3159	2	N		-0-							-0-		
05		5208 X	3388	-0-	-1820	-0-			172	1	3216	2	N		-0-							-0-		

LONGFELLOW													WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL	DEPTH 7469	PERF. 4839	-	4954	
12		11966 X	10327	-0-	-1639	-0-			119	1	10208	2	Y		-0-							-0-		
01		11563 X	10062	-0-	-1501	-0-			98	1	9964	2	Y		-0-							-0-		
02		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-			47	1	8615	2	Y		-0-							-0-		
03		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-			8945	2			Y		-0-							-0-		
04		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-			6464	2			Y		-0-							-0-		
05		6572 X	6203	-0-	-369	-0-			6203	2			Y		-0-							-0-		

WEST RANCH													WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL	DEPTH 5406	PERF. 4980	-	5194	
*12		3534 X	3028	-0-	-506	-0-			35	1	2993	2	N		-0-							-0-		
*01		3472 X	2946	-0-	-526	-0-			29	1	2917	2	N		-0-							-0-		
*02		3080 X	2181	-0-	-899	-0-			12	1	2169	2	N		-0-							-0-		
*03		3348 X	2402	-0-	-946	-0-			2402	2			N		-0-							-0-		
*04		3090 X	1952	-0-	-1138	-0-			1952	2			N		-0-							-0-		
*05		3038 X	1861	-0-	-1177	-0-			1861	2			N		-0-							-0-		

PINON (OVERTHRUST)															CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																								
WEST RANCH																								
WELL #: 2601															RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	01	713 N	648	-0-	-65	-0-			33 1	615 2	N	-0-			58 1			-0-						
02		713 N	653	-0-	-60	-0-			32 1	621 2	N	-0-						-0-						
03		616 N	569	-0-	-47	-0-			28 1	541 2	N	-0-						-0-						
04		651 N	606	-0-	-45	-0-			30 1	576 2	N	-0-						-0-						
05		630 N	572	-0-	-58	-0-			29 1	543 2	N	-0-						-0-						
		620 N	585	-0-	-35	-0-			30 1	555 2	N	-0-						-0-						
WEST RANCH															WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964									
12	01	457 N	457	-0-	-0-	-0-			5 1	452 2	Y	-0-						-0-						
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-			4 1	453 2	Y	-0-						-0-						
03		420 N	419	-0-	-1	-0-			2 1	417 2	Y	-0-						-0-						
04		465 N	452	-0-	-13	-0-			452 2		Y	-0-						-0-						
05		450 N	429	-0-	-21	-0-			429 2		Y	-0-						-0-						
		465 N	440	-0-	-25	-0-			440 2		Y	-0-						-0-						
WEST RANCH															WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717									
12	01	1829 N	1440	-0-	-389	-0-			74 1	1366 2	N	-0-						-0-						
02		2449 N	1340	-0-	-1109	-0-			66 1	1274 2	N	-0-						-0-						
03		1400 N	1307	-0-	-93	-0-			64 1	1243 2	N	-0-						-0-						
04		1426 N	1379	-0-	-47	-0-			68 1	1311 2	N	-0-						-0-						
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			69 1	1290 2	N	-0-						-0-						
		1457 N	1240	-0-	-217	-0-			63 1	1177 2	N	-0-						-0-						
ALLISON															WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880									
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-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-						
ALLISON															WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583									
12	01	7657 X	4420	-0-	-3237	-0-			51 1	4369 2	Y	-0-						-0-						
02		6572 X	3701	-0-	-2871	-0-			36 1	3665 2	Y	-0-						-0-						
03		5404 X	4220	-0-	-1184	-0-			23 1	4197 2	Y	-0-						-0-						
04		5332 X	4314	-0-	-1018	-0-			4314 2		Y	-0-						-0-						
05		4560 X	2994	-0-	-1566	-0-			2994 2		Y	-0-						-0-						
		4681 X	1720	-0-	-2961	-0-			1720 2		Y	-0-						-0-						
ALLISON															WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498									
12	01	891 N	891	-0-	-0-	-0-			10 1	881 2	Y	-0-						-0-						
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-			8 1	859 2	Y	-0-						-0-						
03		812 N	782	-0-	-30	-0-			4 1	778 2	Y	-0-						-0-						
04		899 N	808	-0-	-91	-0-			808 2		Y	-0-						-0-						
05		840 N	776	-0-	-64	-0-			776 2		Y	-0-						-0-						
		868 N	787	-0-	-81	-0-			787 2		Y	-0-						-0-						
WEST RANCH															WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090									
12	01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-			55 1	1024 2	N	-0-						-0-						
02		1085 N	1012	-0-	-73	-0-			50 1	962 2	N	-0-						-0-						
03		980 N	934	-0-	-46	-0-			46 1	888 2	N	-0-						-0-						
04		1085 N	1038	-0-	-47	-0-			51 1	987 2	N	-0-						-0-						
*05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			51 1	953 2	N	-0-						-0-						
		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			52 1	981 2	N	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078															
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	1054 N	991	-0-	-63	-0-	51	1	940	2	N	-0-	33	1	-0-	
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	49	1	934	2	N	-0-			-0-	
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	43	1	824	2	N	-0-			-0-	
03	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-			-0-	
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	46	1	860	2	N	-0-			-0-	
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632															
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950															
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	2	1	209	2	Y	-0-			-0-	
01	496 N	342	-0-	-154	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-			-0-	
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748															
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	Y	-0-			-0-	
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	1725	-0-	1725	1725	85	1	1640	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	1757	-0-	1757	3482	87	1	1670	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	1671	-0-	1671	5153	84	1	1587	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	1670	-0-	1670	6823	85	1	1585	2	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH 5															
WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708															
12	651 N	369	-0-	-282	-0-	4	1	365	2	N	-0-			-0-	
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	4	1	384	2	N	-0-			-0-	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-			-0-	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-	
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			-0-	
ALLISON															
WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333															
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	2	N	-0-			-0-	
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	50	1	958	2	N	-0-			-0-	
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	45	1	877	2	N	-0-			-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	N	-0-			-0-	
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-			-0-	
*05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277															
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	2	Y	-0-			-0-	
01	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	1063	-0-	1063	2084	1063	2			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	1021	-0-	1021	3105	1021	2			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	1056	-0-	1056	4161	1056	2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
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	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	2	N	-0-	22 7		-0-
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2316	2	N	-0-			-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	133	1	2549	2	N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	2	N	-0-			-0-
*05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2643	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
12	12369 X	8709	-0-	-3660	-0-	100	1	8609	2	Y	-0-			-0-
01	11222 X	7585	-0-	-3637	-0-	74	1	7511	2	Y	-0-			-0-
02	8008 X	6012	-0-	-1996	-0-	32	1	5980	2	Y	-0-			-0-
03	8866 X	6818	-0-	-2048	-0-	6818	2			Y	-0-			-0-
04	8580 X	6534	-0-	-2046	-0-	6534	2			Y	-0-			-0-
05	8711 X	6241	-0-	-2470	-0-	6241	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	43	1	839	2	N	-0-			-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-			-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	47	1	889	2	N	-0-			-0-
05	992 N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
12	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	47	1	4060	2	N	5	17 1		-0-
01	4712 X	4054	-0-	-658	-0-	39	1	4015	2	N	-0-			-0-
02	4256 X	3208	-0-	-1048	-0-	17	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3002	-0-	-1710	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	3170	-0-	-1330	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
05	4123 X	2994	-0-	-1129	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
*06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	32	1	5537	2	Y	-0-			-0-
*07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	41	1	5667	2	Y	-0-			-0-
*08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	69	1	5517	2	Y	-0-			-0-
*09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	83	1	5274	2	Y	-0-			-0-
*10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	112	1	5391	2	Y	-0-			-0-
*11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	53	1	5203	2	Y	-0-			-0-
*12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	63	1	5395	2	Y	-0-			-0-
*01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	52	1	5272	2	Y	-0-			-0-
*02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	26	1	4756	2	Y	-0-			-0-
*03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-			-0-
*04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-			-0-
*05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940														
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-			-0-
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	18	1	352	2	N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-			-0-
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	23	1	434	2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 5530 -		7446		
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	2666 N	2512	-0-	-154	-0-			129 1	2382 2	N		1		14 1		-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-			128 1	2456 2	N		-0-				-0-
02	2324 N	2277	-0-	-47	-0-			112 1	2165 2	N		-0-				-0-
03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-			122 1	2341 2	N		-0-				-0-
04	2490 N	2455	-0-	-35	-0-			124 1	2331 2	N		-0-				-0-
05	2511 N	2440	-0-	-71	-0-			124 1	2316 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH		8272 PERF. 6140 -		8123		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		75 7		-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	403 N	383	-0-	-20	-0-			20 1	363 2	N		-0-				-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-			18 1	350 2	N		-0-				-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-			17 1	329 2	N		-0-				-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-			18 1	353 2	N		-0-				-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-			18 1	340 2	N		-0-				-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-			18 1	332 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH		8237 PERF. 7708 -		7888		
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	-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	3255 X	2961	-0-	-294	-0-			34 1	2927 2	Y		-0-				-0-
01	3162 X	2782	-0-	-380	-0-			27 1	2755 2	Y		-0-				-0-
02	2800 X	2422	-0-	-378	-0-			13 1	2409 2	Y		-0-				-0-
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-			2612 2		Y		-0-				-0-
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-			2582 2		Y		-0-				-0-
05	2976 X	2543	-0-	-433	-0-			2543 2		Y		-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		5832 PERF. 5403 -		5832		
12	7874 X	6478	-0-	-1396	-0-			74 1	6404 2	Y		-0-				-0-
01	7626 X	6324	-0-	-1302	-0-			61 1	6263 2	Y		-0-				-0-
02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-			30 1	5642 2	Y		-0-				-0-
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-			6243 2		Y		-0-				-0-
04	6510 X	5940	-0-	-570	-0-			5940 2		Y		-0-				-0-
05	6479 X	6062	-0-	-417	-0-			6062 2		Y		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3105													RRCID -> 178072	
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 8002	
PERF. 4565 - 7944														
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	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	83	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	73	1	1415	2	N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1541	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4012													RRCID -> 178074	
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 8850	
PERF. 5580 - 8782														
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4015													RRCID -> 178580	
COMPL. DATE 07/25/2000													TOTAL DEPTH 4300	
PERF. 3064 - 4048														
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	20	1	1735	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	16	1	1670	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1427	-0-	-197	-0-	8	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4017													RRCID -> 178717	
COMPL. DATE 08/25/2000													TOTAL DEPTH 5950	
PERF. 3520 - 5753														
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	147	1	2718	2	N	-0-			-0-
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	N	-0-			-0-
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-			-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	136	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	126	1	2353	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3203													RRCID -> 179748	
COMPL. DATE 10/06/2000													TOTAL DEPTH 7336	
PERF. 4882 - 5480														
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	N	2	14	1	-0-
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	134	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3146	-0-	46	46	156	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	213	160	1	3007	2	N	-0-			-0-
*05	2838 N	2625	-0-	-213	-0-	133	1	2492	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 303													RRCID -> 182400	
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 6930	
PERF. 5357 - 5950														
12	16771 X	13529	-0-	-3242	-0-	155	1	13374	2	Y	-0-			-0-
01	16182 X	12782	-0-	-3400	-0-	124	1	12658	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	13072	-0-	13072	13072	70	1	13002	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	15761	-0-	15761	28833	15761	2			Y	-0-			-0-
04	43924 X	15091	-0-	-28833	-0-	15091	2			Y	-0-			-0-
*05	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
LONGFELLOW															
WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960															
M	ALLOW	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
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-
LONGFELLOW															
WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148															
12	4278 X	2731	-0-	-1547	-0-	31	1	2700	2	Y		-0-			-0-
01	4278 X	2629	-0-	-1649	-0-	26	1	2603	2	Y		-0-			-0-
02	3500 X	2206	-0-	-1294	-0-	12	1	2194	2	Y		-0-			-0-
03	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	2			Y		-0-			-0-
04	3090 X	2178	-0-	-912	-0-	2178	2			Y		-0-			-0-
05	2728 X	2244	-0-	-484	-0-	2244	2			Y		-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870															
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	231	2	N		7	39	1	-0-
						8	9								
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	N		-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	N		-0-			-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	N		-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N		-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	N		-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992															
12	18476 X	17070	-0-	-1406	-0-	874	1	16185	2	N		10			92
						11	9								
01	18259 X	16928	-0-	-1331	-0-	836	1	16078	2	N		13			105
						14	9								
02	15764 X	15084	-0-	-680	-0-	740	1	14334	2	N		9	67	1	47
						10	9								
03	17453 X	16491	-0-	-962	-0-	815	1	15667	2	N		8			55
						9	9								
04	16830 X	15718	-0-	-1112	-0-	794	1	14922	2	N		2			57
						2	9								
*05	17081 X	16094	-0-	-987	-0-	816	1	15272	2	N		5			62
						6	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266															
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N		-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N		-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N		-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N		-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N		-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N		-0-			-0-
ALLISON															
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396															
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	62	1	1150	2	N		-0-			-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	59	1	1126	2	N		-0-			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	52	1	1009	2	N		-0-			-0-
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	57	1	1089	2	N		-0-			-0-
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	55	1	1028	2	N		-0-			-0-
05	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	55	1	1030	2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
LONGFELLOW															
WELL #: 4018															
RRCID -> 187601															
COMPL. DATE 01/12/2002															
TOTAL DEPTH 6504															
PERF. 3516 - 4388															
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	310 N	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	2	Y	-0-			-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-			-0-	
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 420															
RRCID -> 188447															
COMPL. DATE 02/20/2002															
TOTAL DEPTH 4720															
PERF. 3519 - 4516															
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-	
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-			-0-	
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-			-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-	
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 421															
RRCID -> 188448															
COMPL. DATE 03/09/2002															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3270 - 4325															
12	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	79	1	1455	2	N	-0-			-0-	
01	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1440	2	N	-0-			-0-	
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	71	1	1374	2	N	-0-			-0-	
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-			-0-	
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	77	1	1447	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3205															
RRCID -> 188450															
COMPL. DATE 02/23/2002															
TOTAL DEPTH 7652															
PERF. 7240 - 7594															
12	3100 N	1619	-0-	-1481	966	19	1	1600	2	Y	-0-			-0-	
01	2576 N	1610	-0-	-966	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1452	-0-	-32	-0-	8	1	1444	2	Y	-0-			-0-	
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-			-0-	
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-	
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 403															
RRCID -> 188926															
COMPL. DATE 02/28/2002															
TOTAL DEPTH 11538															
PERF. 7631 - 7738															
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-			-0-	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-			-0-	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-	
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	83 1	1596 2	N	4	69 1			-0-	
*07	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	89 1	1702 2	N	-0-				-0-	
*08	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	89 1	1673 2	N	-0-				-0-	
*09	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	83 1	1549 2	N	-0-				-0-	
*10	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	83 1	1598 2	N	-0-				-0-	
*11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	80 1	1496 2	N	-0-				-0-	
*12	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	81 1	1496 2	N	-0-				-0-	
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	118 1	2272 2	N	-0-				-0-	
*02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	124 1	2400 2	N	-0-				-0-	
*03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	136 1	2622 2	N	-0-				-0-	
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	127 1	2381 2	N	-0-				-0-	
*05	2790 N	2780	-0-	-10	-0-	141 1	2639 2	N	-0-				-0-	
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208														
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	35 1	642 2	N	-0-				-0-	
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	31 1	589 2	N	-0-				-0-	
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	29 1	554 2	N	-0-				-0-	
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	29 1	564 2	N	-0-				-0-	
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	30 1	555 2	N	-0-				-0-	
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	28 1	530 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204														
12	5053 X	4328	-0-	-725	-0-	222 1	4106 2	N	-0-				-0-	
01	4898 X	4410	-0-	-488	-0-	218 1	4192 2	N	-0-				-0-	
02	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	193 1	3729 2	N	-0-				-0-	
03	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	200 1	3841 2	N	-0-				-0-	
04	4500 X	3780	-0-	-720	-0-	191 1	3589 2	N	-0-				-0-	
05	4402 X	3868	-0-	-534	-0-	196 1	3672 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176														
12	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	15 1	1270 2	Y	-0-				-0-	
01	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	13 1	1343 2	Y	-0-				-0-	
02	1176 N	978	-0-	-198	-0-	5 1	973 2	Y	-0-				-0-	
03	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015 2		Y	-0-				-0-	
04	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083 2		Y	-0-				-0-	
05	1085 N	882	-0-	-203	-0-	3 1	879 2	Y	-0-				-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350														
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	51 1	947 2	N	-0-				-0-	
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	47 1	910 2	N	-0-				-0-	
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	43 1	829 2	N	-0-				-0-	
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	47 1	904 2	N	-0-				-0-	
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	42 1	796 2	N	-0-				-0-	
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	922 2	N	-0-				-0-	
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930														
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	6 1	538 2	Y	-0-				-0-	
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	5 1	506 2	Y	-0-				-0-	
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	2 1	402 2	Y	-0-				-0-	
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2		Y	-0-				-0-	
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	348 2		Y	-0-				-0-	
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		Y	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 3206															
RRCID -> 190215															
COMPL. DATE 06/20/2002															
TOTAL DEPTH 7000															
PERF. 5360 - 7000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		186	1	3570	2	N	-0-			22
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		186	1	3554	2	N	-0-			22
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		182	1	3430	2	N	-0-			22
*09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		173	1	3215	2	N	-0-			22
*10	3100 X	2943	-0-	-157	-0-		146	1	2797	2	N	-0-			22
*11	3000 X	2984	-0-	-16	-0-		151	1	2833	2	N	-0-	22	1	-0-
*12	3100 X	2952	-0-	-148	-0-		151	1	2801	2	N	-0-			-0-
*01	3100 X	3027	-0-	-73	-0-		150	1	2877	2	N	-0-			-0-
*02	2800 X	2770	-0-	-30	-0-		136	1	2634	2	N	-0-			-0-
*03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		155	1	2985	2	N	-0-			-0-
*04	2970 X	2892	-0-	-78	-0-		146	1	2746	2	N	-0-			-0-
*05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		157	1	2937	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4025															
RRCID -> 190217															
COMPL. DATE 06/29/2002															
TOTAL DEPTH 4281															
PERF. 3338 - 3830															
12	1333 N	1273	-0-	-60	-0-		65	1	1208	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1265	-0-	-68	-0-		63	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-		53	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-		60	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-		59	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-		61	1	1147	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4027															
RRCID -> 190543															
COMPL. DATE 07/02/2002															
TOTAL DEPTH 5942															
PERF. 4040 - 4988															
12	868 N	832	-0-	-36	-0-		38	1	794	2	Y	-0-			7
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		39	1	1054	2	Y	-0-			7
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-		33	1	961	2	Y	-0-			7
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		34	1	1303	2	Y	-0-			7
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		33	1	1160	2	Y	-0-			7
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		34	1	1029	2	Y	-0-			7
LONGFELLOW															
WELL #: 4028															
RRCID -> 190678															
COMPL. DATE 09/27/2009															
TOTAL DEPTH 6608															
PERF. 3812 - 5904															
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		89	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2002	-0-	-168	-0-		99	1	1903	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-		77	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		95	1	1818	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-		91	1	1714	2	N	-0-			-0-
*05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		94	1	1755	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 602															
RRCID -> 190703															
COMPL. DATE 08/20/2002															
TOTAL DEPTH 9579															
PERF. 6810 - 8670															
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		145	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		139	1	2664	2	N	-0-			-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		123	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2748	-0-	-11	-0-		136	1	2612	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2628	-0-	-42	-0-		133	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2690	-0-	-69	-0-		136	1	2554	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4010															
RRCID -> 191331															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 3452 - 4860															
12	4588 X	3623	-0-	-965	-0-		80	1	3543	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3598	-0-	-742	-0-		72	1	3526	2	Y	-0-			-0-
02	3836 X	2855	-0-	-981	-0-		51	1	2804	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3205	-0-	-918	-0-		44	1	3161	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3099	-0-	-711	-0-		41	1	3058	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3059	-0-	-568	-0-		42	1	3017	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 4030														
RRCID -> 192531														
COMPL. DATE 09/29/2002														
TOTAL DEPTH 6260													PERF. 3161 - 6117	
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	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	151	1	2800	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	126	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2554	-0-	-246	-0-	125	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	145	1	2790	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	131	1	2463	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	146	1	2738	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4029														
RRCID -> 192532														
COMPL. DATE 09/27/2002														
TOTAL DEPTH 6803													PERF. 5920 - 6622	
12	6510 X	5275	-0-	-1235	-0-	61	1	5214	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5373	-0-	-920	-0-	52	1	5321	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4744	-0-	-492	-0-	25	1	4719	2	Y	-0-			-0-
03	5797 X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			Y	-0-			-0-
04	5520 X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			Y	-0-			-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4031														
RRCID -> 192534														
COMPL. DATE 11/01/2002														
TOTAL DEPTH 6740													PERF. 4469 - 6246	
12	1984 X	1698	-0-	-286	-0-	19	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1891 X	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	8	1	1400	2	Y	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3402														
RRCID -> 192537														
COMPL. DATE 11/02/2002														
TOTAL DEPTH 10293													PERF. 5112 - 6635	
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	N	-0-			17
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	2	N	-0-			17
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	20	1	393	2	N	-0-			17
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-			17
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-			17
*05	465 N	434	-0-	-31	-0-	22	1	412	2	N	-0-			17
WEST RANCH														
WELL #: 601														
RRCID -> 192540														
COMPL. DATE 12/18/2002														
TOTAL DEPTH 9147													PERF. 8510 - 8758	
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	18	1	344	2	N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3303														
RRCID -> 192543														
COMPL. DATE 11/08/2002														
TOTAL DEPTH 5700													PERF. 5020 - 5508	
12	4123 X	3759	-0-	-364	-0-	192	1	3564	2	N	3	13	1	-0-
01	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	185	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3222	2	N	-0-			-0-
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	182	1	3500	2	N	-0-			-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	178	1	3344	2	N	-0-			-0-
*05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	182	1	3406	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		4606 PERF. 3266 - 3924				
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	868 N	721	-0-	-147	-0-	37	1	678	2	N	5	20	1			-0-
						6	9									
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #:		4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH		7733 PERF. 4972 - 5716		
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:		605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 6827 - 9088		
12	6789 X	6247	-0-	-542	-0-	320	1	5927	2	N	-0-					-0-
01	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	316	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	286	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	312	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	320	1	5988	2	N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #:		305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 4626 - 6750		
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	2	N	-0-					-0-
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	40	1	769	2	N	-0-					-0-
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:		5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH		4427 PERF. 3181 - 3932		
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	47	1	865	2	N	-0-	14	1			-0-
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:		5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 3000 - 4152		
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	N	-0-	13	1			67
*01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	76	1	1462	2	N	-0-					67
*02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					67
*03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					67
*04	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					67
*05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					67

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 WELL #: 5014				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
												RRCID -> 195244				COMPL. DATE 05/01/2003				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050							
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	01	1023 N	846	-0-	-177	-0-			43 1			803 2	N	-0-					-0-								
01	02	1054 N	888	-0-	-166	-0-			44 1			844 2	N	-0-					-0-								
02	03	840 N	823	-0-	-17	-0-			40 1			783 2	N	-0-					-0-								
03	04	876 N	876	-0-	-0-	-0-			43 1			833 2	N	-0-					-0-								
04	05	870 N	843	-0-	-27	-0-			43 1			800 2	N	-0-					-0-								
		899 N	847	-0-	-52	-0-			43 1			804 2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 604				RRCID -> 195246				COMPL. DATE 05/01/2003				TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
12	01	1023 N	911	-0-	-112	-0-			47 1			864 2	N	-0-					-0-								
01	02	1023 N	931	-0-	-92	-0-			46 1			885 2	N	-0-					-0-								
02	03	896 N	856	-0-	-40	-0-			42 1			814 2	N	-0-					-0-								
03	04	929 N	929	-0-	-0-	-0-			46 1			883 2	N	-0-					-0-								
04	05	900 N	889	-0-	-11	-0-			45 1			844 2	N	-0-					-0-								
		961 N	920	-0-	-41	-0-			47 1			873 2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 5013				RRCID -> 195376				COMPL. DATE 04/15/2003				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
12	01	124 N	93	-0-	-31	-0-			5 1			88 2	N	-0-					-0-								
01	02	124 N	123	-0-	-1	-0-			6 1			117 2	N	-0-					-0-								
02	03	117 N	117	-0-	-0-	-0-			6 1			111 2	N	-0-					-0-								
03	04	141 N	141	-0-	-0-	-0-			7 1			134 2	N	-0-					-0-								
04	05	146 N	146	-0-	-0-	-0-			7 1			139 2	N	-0-					-0-								
		124 N	111	-0-	-13	-0-			6 1			105 2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 5016				RRCID -> 196298				COMPL. DATE 05/20/2003				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
*06	*07	3000 X	2654	-0-	-346	-0-			131 1			2523 2	N	-0-					-0-								
		3038 X	2686	-0-	-352	-0-			134 1			2552 2	N	-0-					-0-								
*08	*09	2914 N	2643	-0-	-271	-0-			133 1			2510 2	N	-0-					-0-								
		2640 N	2565	-0-	-75	-0-			131 1			2434 2	N	-0-					-0-								
*10	*11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-			135 1			2584 2	N	-0-					-0-								
		2550 N	2517	-0-	-33	-0-			127 1			2390 2	N	-0-					-0-								
*12	*01	2666 N	2592	-0-	-74	-0-			133 1			2459 2	N	-0-					-0-								
		2728 N	2443	-0-	-285	-0-			121 1			2322 2	N	-0-					-0-								
*02	*03	2352 N	2191	-0-	-161	-0-			108 1			2083 2	N	-0-					-0-								
		2604 N	2343	-0-	-261	-0-			116 1			2227 2	N	-0-					-0-								
*04	*05	2370 N	2215	-0-	-155	-0-			112 1			2103 2	N	-0-					-0-								
		2418 N	2275	-0-	-143	-0-			115 1			2160 2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 5015				RRCID -> 196300				COMPL. DATE 05/23/2003				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
12	01	2201 N	2037	-0-	-164	-0-			104 1			1931 2	N	2	17	1			-0-								
									2 9																		
01	02	2139 N	2019	-0-	-120	-0-			100 1			1919 2	N	-0-					-0-								
02	03	1904 N	1827	-0-	-77	-0-			90 1			1737 2	N	-0-					-0-								
03	04	2046 N	2000	-0-	-46	-0-			99 1			1901 2	N	-0-					-0-								
04	05	1950 N	1918	-0-	-32	-0-			97 1			1821 2	N	-0-					-0-								
		2015 N	1963	-0-	-52	-0-			100 1			1863 2	N	-0-					-0-								
LONGFELLOW R3												WELL #: C601				RRCID -> 197115				COMPL. DATE 11/24/2002				TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
12	01	14B DENY	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-								
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																				
WEST RANCH																				
WELL #: 5017																				
RRCID -> 197592																				
COMPL. DATE 08/01/2003																				
TOTAL DEPTH 4516													PERF. 3582 - 3942							
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	3162 X	2998	-0-		-164	-0-				154	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2967	-0-		-164	-0-				147	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2656	-0-		-144	-0-				130	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2909	-0-		-160	-0-				144	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2793	-0-		-117	-0-				141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2862	-0-		-145	-0-				145	1	2717	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 5018																				
RRCID -> 197593																				
COMPL. DATE 08/05/2003																				
TOTAL DEPTH 4163													PERF. 3750 - 4018							
12	496 N	258	-0-		-238	-0-				13	1	245	2	N	-0-					17
01	335 N	335	-0-		-0-	-0-				17	1	318	2	N	-0-					17
02	282 N	282	-0-		-0-	-0-				14	1	268	2	N	-0-					17
03	724 N	724	-0-		-0-	-0-				36	1	688	2	N	-0-					17
04	721 N	721	-0-		-0-	-0-				36	1	685	2	N	-0-					17
*05	693 N	693	-0-		-0-	-0-				35	1	658	2	N	-0-					17
LONGFELLOW 600 MD																				
WELL #: 2901																				
RRCID -> 197927																				
COMPL. DATE 07/01/2003																				
TOTAL DEPTH 9068													PERF. 8120 - 8181							
12	992 N	991	-0-		-1	-0-				51	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	998	-0-		-25	-0-				49	1	949	2	N	-0-					-0-
02	896 N	834	-0-		-62	-0-				41	1	793	2	N	-0-					-0-
03	992 N	872	-0-		-120	-0-				43	1	829	2	N	-0-					-0-
04	960 N	832	-0-		-128	-0-				42	1	790	2	N	-0-					-0-
05	930 N	584	-0-		-346	-0-				30	1	554	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 603																				
RRCID -> 197929																				
COMPL. DATE 08/14/2003																				
TOTAL DEPTH 9418													PERF. 7638 - 9165							
12	186 N	109	-0-		-77	-0-				5	1	101	2	N	3	23	1			-0-
01	186 N	86	-0-		-100	-0-				4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	112 N	55	-0-		-57	-0-				3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	124 N	40	-0-		-84	-0-				2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-		-7	-0-				4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-		-3	-0-				3	1	56	2	N	-0-					-0-
ALLISON																				
WELL #: 201																				
RRCID -> 198036																				
COMPL. DATE 08/04/2003																				
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 8134 - 8320							
12	62186 X	57179	-0-		-5007	-0-				656	1	56523	2	Y	-0-					47
01	61039 X	55636	-0-		-5403	-0-				541	1	55095	2	Y	-0-					47
02	53648 X	51252	-0-		-2396	-0-				275	1	50977	2	Y	-0-					47
03	59396 X	56497	-0-		-2899	-0-				56497	2			Y	-0-					47
04	57300 X	54420	-0-		-2880	-0-				54420	2			Y	-0-					47
05	57164 X	55171	-0-		-1993	-0-				55171	2			Y	-0-					47
LONGFELLOW																				
WELL #: 202																				
RRCID -> 198039																				
COMPL. DATE 09/15/2003																				
TOTAL DEPTH 8756													PERF. 7181 - 7346							
12	5611 X	5477	-0-		-134	-0-				281	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5611 X	5434	-0-		-177	-0-				269	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	4752	-0-		-316	-0-				233	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	5049	-0-		-438	-0-				250	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4933	-0-		-377	-0-				249	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4976	-0-		-511	-0-				252	1	4724	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 2301														
RRCID -> 198231														
COMPL. DATE 09/18/2003														
TOTAL DEPTH 6115														
PERF. 4287 - 6115														
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	14B DENY	-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	248 N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 607														
RRCID -> 198345														
COMPL. DATE 10/04/2003														
TOTAL DEPTH 7946														
PERF. 6898 - 7946														
12	6448 X	6006	-0-	-442	-0-	69	1	5937	2	Y	-0-			-0-
01	6386 X	5863	-0-	-523	-0-	57	1	5806	2	Y	-0-			-0-
02	5488 X	5219	-0-	-269	-0-	28	1	5191	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-			-0-
04	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5594	2			Y	-0-			-0-
05	6014 X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 608														
RRCID -> 198879														
COMPL. DATE 10/22/2003														
TOTAL DEPTH 4819														
PERF. 2716 - 4687														
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-			-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-			-0-
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 304														
RRCID -> 198887														
COMPL. DATE 10/25/2003														
TOTAL DEPTH 9226														
PERF. 7530 - 9061														
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-			-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5021														
RRCID -> 199611														
COMPL. DATE 08/29/2003														
TOTAL DEPTH 4505														
PERF. 3056 - 4229														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7	-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	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	43	1	3680	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	3235	-0-	-265	-0-	17	1	3218	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-			-0-
04	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
05	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
ALLISON 2														
WELL #: 1303														
RRCID -> 199618														
COMPL. DATE 11/04/2003														
TOTAL DEPTH 2412														
PERF. 1934 - 2304														
CNTY: PECOS														
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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-		-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-		-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-		-0-	
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 6010														
RRCID -> 199629														
COMPL. DATE 11/24/2003														
TOTAL DEPTH 5210														
PERF. 2595 - 4274														
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	67	1	1242	2	N	1	23	1	-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	69	1	1335	2	N	-0-		-0-	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	N	-0-		-0-	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-		-0-	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-		-0-	
*05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 6014														
RRCID -> 200347														
COMPL. DATE 02/05/2004														
TOTAL DEPTH 4800														
PERF. 3862 - 4552														
12	1147 N	961	-0-	-186	-0-	49	1	911	2	N	1			115
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	51	1	981	2	N	10			125
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	N	19			144
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	15			159
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	16	25	1	150
05	1147 N	966	-0-	-181	-0-	49	1	915	2	N	2			152
WEST RANCH														
WELL #: 2305														
RRCID -> 201354														
COMPL. DATE 02/18/2004														
TOTAL DEPTH 4404														
PERF. 2101 - 4190														
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	2	N	-0-			-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-			-0-
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2304														
RRCID -> 201355														
COMPL. DATE 01/18/2004														
TOTAL DEPTH 4401														
PERF. 3516 - 3879														
12	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	121	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	116	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2068	-0-	-88	-0-	102	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	109	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	112	1	2091	2	N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 2406														
RRCID -> 201356														
COMPL. DATE 02/24/2004														
TOTAL DEPTH 5598														
PERF. 3640 - 4882														
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-	27	1	-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-			-0-
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 5022														
RRCID -> 201371														
COMPL. DATE 03/05/2004														
TOTAL DEPTH 4450														
PERF. 3462														
- 3693														
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 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	-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	713 N	485	-0-	-228	-0-	25	1	460	2	N	-0-	60	1	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	N	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 2404														
RRCID -> 201766														
COMPL. DATE 03/19/2004														
TOTAL DEPTH 4546														
PERF. 3177														
- 4356														
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 701														
RRCID -> 201767														
COMPL. DATE 03/28/2004														
TOTAL DEPTH 7151														
PERF. 6695														
- 6998														
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	51	1	945	2	N	-0-	16	1	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-			-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-			-0-
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2501														
RRCID -> 203339														
COMPL. DATE 05/20/2004														
TOTAL DEPTH 10445														
PERF. 6263														
- 6994														
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	52	1	967	2	Y	2	123	1	97
						2	9							
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	49	1	941	2	Y	21			118
						23	9							
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	43	1	828	2	Y	22	69	1	71
						24	9							
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	47	1	894	2	Y	16			87
						18	9							
*04	990 N	908	-0-	-82	-0-	45	1	848	2	Y	14			101
						15	9							
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	46	1	863	2	Y	-0-			101

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST STATE															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 2403			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 6679 - 9412						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-					204 9	1 9	3781	2	N	8			108 1			33						
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-					180 15	1 9	3461	2	N	14						47						
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-					177 7	1 9	3425	2	N	6						53						
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-					188 10	1 9	3614	2	N	9						62						
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-					185 11	1 9	3471	2	N	10						72						
*05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-					186 3	1 9	3489	2	N	3						75						

WEST RANCH					WELL #: 6012			RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684													
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-					13 1	1 1	1139	2	Y	-0-						-0-						
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-					10 1	1 1	1065	2	Y	-0-						-0-						
02	1064 N	885	-0-	-179	-0-					5 1	1 1	880	2	Y	-0-						-0-						
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-					1043 2	2 1			Y	-0-						-0-						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-					1094 2	2 1			Y	-0-						-0-						
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-					1035 2	2 1			Y	-0-						-0-						

LONGFELLOW 130					WELL #: 3301			RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4579 - 5538													
12	1984 N	1979	-0-	-5	-0-					101 1	1 1	1878	2	N	-0-						-0-						
01	1984 N	1798	-0-	-186	-0-					89 1	1 1	1709	2	N	-0-						-0-						
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-					86 1	1 1	1660	2	N	-0-						-0-						
03	1984 N	1707	-0-	-277	-0-					84 1	1 1	1623	2	N	-0-						-0-						
04	1740 N	1695	-0-	-45	-0-					86 1	1 1	1609	2	N	-0-						-0-						
05	1922 N	1807	-0-	-115	-0-					92 1	1 1	1715	2	N	-0-						-0-						

ALLISON					WELL #: 306L			RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585													
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-					17 1	1 1	1445	2	Y	-0-						-0-						
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-					14 1	1 1	1430	2	Y	-0-						-0-						
02	1316 N	1281	-0-	-35	-0-					7 1	1 1	1274	2	Y	-0-						-0-						
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-					1426 2	2 1			Y	-0-						-0-						
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-					1395 2	2 1			Y	-0-						-0-						
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-					1435 2	2 1			Y	-0-						-0-						

WEST RANCH					WELL #: 6015			RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180													
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-					71 1	1 1	1311	2	N	-0-						-0-						
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-					67 1	1 1	1291	2	N	-0-						-0-						
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-					59 1	1 1	1133	2	N	-0-						-0-						
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-					65 1	1 1	1244	2	N	-0-						-0-						
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-					63 1	1 1	1193	2	N	-0-						-0-						
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-					65 1	1 1	1212	2	N	-0-						-0-						

WEST RANCH					WELL #: 2302			RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092													
12	2790 X	2421	-0-	-369	-0-					28 1	1 1	2393	2	Y	-0-			29 1			-0-						
01	2697 X	2362	-0-	-335	-0-					23 1	1 1	2339	2	Y	-0-						-0-						
02	2240 N	2054	-0-	-186	-0-					11 1	1 1	2043	2	Y	-0-						-0-						
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-					2189 2	2 1			Y	-0-						-0-						
04	2280 N	2081	-0-	-199	-0-					2081 2	2 1			Y	-0-						-0-						
05	2263 N	2050	-0-	-213	-0-					2050 2	2 1			Y	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2310															
RRCID -> 204038															
COMPL. DATE 07/20/2004															
TOTAL DEPTH 4450															
PERF. 3152 - 3892															
CNTY: PECOS															
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	26	1	-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-	
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-	
BIG CANYON RANCH															
WELL #: 1															
RRCID -> 204739															
COMPL. DATE 08/10/2007															
TOTAL DEPTH 24075															
PERF. 13885 - 14030															
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	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-	
WEST RANCH															
WELL #: 3403															
RRCID -> 204973															
COMPL. DATE 01/02/2004															
TOTAL DEPTH 8210															
PERF. 5772 - 7882															
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	N	26			130	
						29	9								
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	N	12			142	
						13	9								
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	N	7			149	
						8	9								
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	40			189	
						44	9								
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	25	170	1	44	
						28	9								
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	N	23			67	
						25	9								
ALLISON 2003															
WELL #: 1102															
RRCID -> 205155															
COMPL. DATE 06/18/2004															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 6744 - 8232															
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	33	-0-	33	102	2	1	31	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	31	-0-	31	133	2	1	29	2	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW 170															
WELL #: 501															
RRCID -> 205281															
COMPL. DATE 02/24/1999															
TOTAL DEPTH 13441															
PERF. 3830 - 4150															
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-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 748011 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	209	2	N	23			105
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	25	9	197	2	N	10			115
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	10	1	175	2	N	3			118
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	9	178	2	N	4			122
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	167	2	N	5			127
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	6	9	172	2	N	-0-			127
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	2	N	-0-			127
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115														
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	32	1	618	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	576	-0-	-444	-0-	29	1	547	2	N	-0-			-0-
05	744 N	264	-0-	-480	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520														
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	1	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376														
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	52	1	961	2	N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	47	1	895	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	45	1	851	2	N	-0-			-0-
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	48	1	901	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437														
12	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	200	1	3701	2	N	60			195
01	4309 X	2694	-0-	-1615	-0-	66	9	2536	2	N	24	182 1		37
02	3696 X	3095	-0-	-601	-0-	132	1	2916	2	N	25			62
03	4092 X	3522	-0-	-570	-0-	26	9	3306	2	N	40			102
04	3960 X	2850	-0-	-1110	-0-	151	1	2669	2	N	35	117 1		20
05	3968 X	3069	-0-	-899	-0-	28	9	2880	2	N	32			52
						172	1							
						44	9							
						142	1							
						39	9							
						154	1							
						35	9							

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW STATE "600"														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 748011																	
WELL #: 1503				RRCID -> 210480				COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 6000					
												PERF. 4942 - 5108					
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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	N	-0-		-0-				
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-		-0-				
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	30	1	586	2	N	-0-		-0-				
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-		-0-				
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	2	N	-0-		-0-				
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-		-0-				
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1502				RRCID -> 210571				COMPL. DATE 03/22/2005					
												TOTAL DEPTH 6500					
												PERF. 4924 - 5047					
12	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	171	1	3167	2	N	-0-		-0-				
01	3627 X	3291	-0-	-336	-0-	163	1	3128	2	N	-0-		-0-				
02	3080 X	2907	-0-	-173	-0-	143	1	2764	2	N	-0-		-0-				
03	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	157	1	3023	2	N	-0-		-0-				
04	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	153	1	2882	2	N	-0-		-0-				
05	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	157	1	2938	2	N	-0-		-0-				
WEST RANCH				WELL #: 2208				RRCID -> 210945				COMPL. DATE 07/14/2005					
												TOTAL DEPTH 4255					
												PERF. 2766 - 4110					
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-	3	78	1	-0-		
						3	9										
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	N	-0-		-0-				
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-		-0-				
03	1209 N	817	-0-	-392	-0-	40	1	777	2	N	-0-		-0-				
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	49	1	916	2	N	-0-		-0-				
05	961 N	458	-0-	-503	-0-	23	1	435	2	N	-0-		-0-				
WEST RANCH				WELL #: 3404				RRCID -> 211086				COMPL. DATE 06/04/2005					
												TOTAL DEPTH 7998					
												PERF. 5922 - 7774					
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-				
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-				
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-				
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-				
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-				
WEST RANCH				WELL #: 3106				RRCID -> 212044				COMPL. DATE 07/01/2007					
												TOTAL DEPTH 7503					
												PERF. 4964 - 5470					
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	N	-0-		-0-				
*07	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	75	1	1430	2	N	-0-		-0-				
*08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	75	1	1418	2	N	-0-		-0-				
*09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	72	1	1339	2	N	-0-		-0-				
*10	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	72	1	1379	2	N	-0-		-0-				
*11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	70	1	1315	2	N	-0-		-0-				
*12	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	70	1	1304	2	N	-0-		-0-				
*01	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	69	1	1320	2	N	-0-		-0-				
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-		-0-				
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-		-0-				
*04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	68	1	1273	2	N	-0-		-0-				
*05	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	69	1	1296	2	N	-0-		-0-				
WEST RANCH				WELL #: 3109				RRCID -> 212231				COMPL. DATE 05/22/2005					
												TOTAL DEPTH 13092					
												PERF. 6151 - 6537					
12	6138 X	4833	-0-	-1305	-0-	248	1	4585	2	N	-0-	17	1		-0-		
01	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	239	1	4594	2	N	-0-		-0-				
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	208	1	4024	2	N	-0-		-0-				
03	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	227	1	4359	2	N	-0-		-0-				
04	4530 X	4390	-0-	-140	-0-	222	1	4168	2	N	-0-		-0-				
05	4681 X	4385	-0-	-296	-0-	222	1	4163	2	N	-0-		-0-				

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274														
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	7223 X	6384	-0-	-839	-0-	327	1	6057	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6290	-0-	-654	-0-	311	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5625	-0-	-3	-0-	276	1	5349	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	6114	-0-	-117	-0-	302	1	5812	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5729	-0-	-301	-0-	289	1	5440	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	301	1	5644	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	35	1	653	2	N	-0-			-0-
01	992 N	202	-0-	-790	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
02	812 N	481	-0-	-331	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-			-0-
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
12	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	55	1	1026	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	53	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	49	1	939	2	N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	53	1	987	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	54	1	1017	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
12	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	106	1	1956	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	98	1	1882	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1869	-0-	-35	-0-	92	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	100	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	97	1	1816	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	99	1	1848	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
12	2139 N	723	-0-	-1416	-0-	8	1	668	2	Y	43			98
						47	9							
01	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	12	1	1180	2	Y	22			120
						24	9							
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	Y	16	29	1	107
						18	9							
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2848	2	20	9	Y	18			125
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2718	2	23	9	Y	21	121	1	25
*05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22			47
ALLISON														
WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-			-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																
WEST RANCH																
WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE		
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	31	1	582	2	N	-0-				-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-				-0-	
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	26	1	494	2	N	-0-				-0-	
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	N	-0-				-0-	
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	27	1	512	2	N	-0-				-0-	
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970																
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	N	-0-	53	1		-0-	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	-0-				-0-	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-				-0-	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-				-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	N	-0-				-0-	
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018																
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	N	-0-	15	1	2	7	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					-0-
WEST STATE																
WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980																
12	5363 X	5195	-0-	-168	-0-	60	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5487 X	4857	-0-	-630	-0-	47	1	4810	2	Y	-0-					-0-
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	23	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5549 X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4013	-0-	-1357	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
WEST STATE																
WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158																
12	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	24	1	2054	2	N	-0-	25	1	13	7	-0-
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1828	-0-	-76	-0-	10	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1774	-0-	-206	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH																
WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928																
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	N	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			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-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 6030													RRCID -> 217786		
COMPL. DATE 09/29/2006													TOTAL DEPTH 4400		
PERF. 3968 - 4230															
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	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	95	1	1766	2	N	-0-		-0-		
01	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	92	1	1776	2	N	-0-		-0-		
02	1708 N	1646	-0-	-62	-0-	81	1	1565	2	N	-0-		-0-		
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-		-0-		
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	85	1	1603	2	N	-0-		-0-		
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	87	1	1638	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2702		
RRCID -> 218064													COMPL. DATE 05/31/2006		
TOTAL DEPTH 6041													PERF. 5622 - 5798		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-		
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-		-0-		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-		
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-		-0-		
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-		
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH													WELL #: 5047		
RRCID -> 218477													COMPL. DATE 06/19/2006		
TOTAL DEPTH 4200													PERF. 3698 - 3960		
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	146	1	2697	2	N	-0-	18 1	-0-		
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-		-0-		
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	N	-0-		-0-		
03	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-		-0-		
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2487	2	N	-0-		-0-		
*05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	141	1	2639	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH													WELL #: 5020		
RRCID -> 218568													COMPL. DATE 06/17/2006		
TOTAL DEPTH 8590													PERF. 5656 - 6060		
12	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	19	1	1603	2	Y	-0-		-0-		
01	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	15	1	1557	2	Y	-0-		-0-		
02	1568 N	1288	-0-	-280	-0-	7	1	1281	2	Y	-0-		-0-		
03	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-		-0-		
04	1530 N	1207	-0-	-323	-0-	1207	2			Y	-0-		-0-		
05	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-		-0-		
ALLISON													WELL #: 2112		
RRCID -> 218608													COMPL. DATE 04/21/2006		
TOTAL DEPTH 5530													PERF. 3721 - 5300		
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-		-0-		
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-		-0-		
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-		-0-		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-		-0-		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-		-0-		
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH													WELL #: 4301		
RRCID -> 218839													COMPL. DATE 03/31/2006		
TOTAL DEPTH 10450													PERF. 7322 - 7905		
12	8122 X	5870	-0-	-2252	-0-	67	1	5803	2	N	-0-		-0-		
01	6510 X	5185	-0-	-1325	-0-	50	1	5135	2	N	-0-		-0-		
02	6104 X	5723	-0-	-381	-0-	31	1	5692	2	N	-0-		-0-		
03	6758 X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-		-0-		
04	6540 X	5222	-0-	-1318	-0-	5222	2			N	-0-		-0-		
05	6324 X	5139	-0-	-1185	-0-	5139	2			N	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552														
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	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	164	1	3030	2	N	2	14	1	-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	-0-			-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	N	-0-			-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	N	-0-			-0-
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	155	1	2898	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774														
12	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	37	1	3154	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	31	1	3131	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	15	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704														
12	67797 X	65091	-0-	-2706	-0-	747	1	64344	2	N	-0-			-0-
01	67735 X	64475	-0-	-3260	-0-	627	1	63848	2	N	-0-			-0-
02	60760 X	58008	-0-	-2752	-0-	312	1	57696	2	N	-0-			-0-
03	66960 X	64199	-0-	-2761	-0-	64199	2			N	-0-			-0-
04	63600 X	62072	-0-	-1528	-0-	62072	2			N	-0-			-0-
05	65100 X	64204	-0-	-896	-0-	64204	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200														
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	81	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	81	1	1529	2	N	-0-			-0-
*05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809														
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	194	1	3594	2	N	-0-			-0-
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	184	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3178	2	N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	170	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	179	1	3373	2	N	-0-			-0-
*05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3420	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557														
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	244	1	4525	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	4645	-0-	-36	-0-	230	1	4415	2	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	231	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	226	1	4252	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	237	1	4439	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW 130													//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
													//CONT.// 748011		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4260 - 5837	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55	2	N	-0-							-0-						
01	02	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52	2	N	-0-							-0-						
02	03	84 N	46	-0-	-38	-0-	2 1	44	2	N	-0-							-0-						
03	04	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46	2	N	-0-							-0-						
04	05	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42	2	N	-0-							-0-						
		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38	2	N	-0-							-0-						
WEST RANCH													WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4864 - 5326			
12	01	6851 X	6715	-0-	-136	-0-	77 1	6638	2	Y	-0-							-0-						
01	02	7192 X	6724	-0-	-468	-0-	65 1	6659	2	Y	-0-							-0-						
02	03	6496 X	5526	-0-	-970	-0-	30 1	5496	2	Y	-0-							-0-						
03	04	7192 X	5624	-0-	-1568	-0-	5624 2			Y	-0-							-0-						
04	05	6840 X	4377	-0-	-2463	-0-	4377 2			Y	-0-							-0-						
		6727 X	4630	-0-	-2097	-0-	4630 2			Y	-0-							-0-						
WEST RANCH 138													WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092			
12	01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72	2	Y	-0-							-0-						
01	02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75	2	Y	-0-							-0-						
02	03	56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	50	2	Y	-0-							-0-						
03	04	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45	2	Y	-0-							-0-						
04	05	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38	2	Y	-0-							-0-						
		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47	2	Y	-0-							-0-						
WEST RANCH													WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363			
12	01	1984 N	863	-0-	-1121	-0-	44 1	819	2	N	-0-							7						
01	02	930 N	851	-0-	-79	-0-	42 1	809	2	N	-0-							7						
02	03	784 N	764	-0-	-20	-0-	38 1	726	2	N	-0-							7						
03	04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46 1	892	2	N	-0-							7						
04	05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1	923	2	N	-0-							7						
		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157	2	N	-0-							7						
LONGFELLOW 600 MD													WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962			
12	01	620 N	378	-0-	-242	-0-	19 1	359	2	N	-0-							-0-						
01	02	589 N	341	-0-	-248	-0-	17 1	324	2	N	-0-							-0-						
02	03	476 N	240	-0-	-236	-0-	12 1	228	2	N	-0-							-0-						
03	04	372 N	267	-0-	-105	-0-	13 1	254	2	N	-0-							-0-						
04	05	330 N	257	-0-	-73	-0-	13 1	244	2	N	-0-							-0-						
		279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263	2	N	-0-							-0-						
ALLISON													WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630			
12	01	2139 X	1827	-0-	-312	-0-	94 1	1733	2	N	-0-							-0-						
01	02	2077 X	1876	-0-	-201	-0-	93 1	1783	2	N	-0-							-0-						
02	03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1	1607	2	N	-0-							-0-						
03	04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112 1	2154	2	N	-0-							-0-						
04	05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	107 1	2017	2	N	-0-							-0-						
		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	90 1	1686	2	N	-0-							-0-						
WEST RANCH													WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5751 - 7375			
12	01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	77 1	1428	2	N	-0-							-0-						
01	02	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	73 1	1407	2	N	-0-							-0-						
02	03	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66 1	1268	2	N	-0-							-0-						
03	04	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	72 1	1384	2	N	-0-							-0-						
04	05	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	70 1	1307	2	N	-0-							-0-						
		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	71 1	1335	2	N	-0-							-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																			
WEST RANCH WELL #: 3001															RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742				
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	248 N	232	-0-	-16	-0-		12	1	220	2	N	-0-	36	1			-0-		
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	2	N	-0-					-0-		
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	2	N	-0-					-0-		
03	217 N	206	-0-	-11	-0-		10	1	196	2	N	-0-					-0-		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		11	1	199	2	N	-0-					-0-		
05	248 N	205	-0-	-43	-0-		10	1	195	2	N	-0-					-0-		

NORTH PINON					WELL #: 2804	RRCID -> 223787	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 5300	-	5324								
12	279 N	258	-0-	-21	-0-		13	1	245	2	N	-0-					-0-		
01	310 N	179	-0-	-131	-0-		9	1	170	2	N	-0-					-0-		
02	252 N	164	-0-	-88	-0-		8	1	156	2	N	-0-					-0-		
03	248 N	183	-0-	-65	-0-		9	1	174	2	N	-0-					-0-		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	2	N	-0-					-0-		
05	186 N	175	-0-	-11	-0-		9	1	166	2	N	-0-					-0-		

WEST RANCH					WELL #: 2701N	RRCID -> 223915	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6246	-	6390								
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		32	1	584	2	N	-0-					-0-		
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		65	1	1259	2	N	-0-					-0-		
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		52	1	1010	2	N	-0-					-0-		
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		50	1	966	2	N	-0-					-0-		
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-		46	1	857	2	N	-0-					-0-		
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-		44	1	820	2	N	-0-					-0-		

ALLISON					WELL #: 3011	RRCID -> 224051	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4810	-	6902								
12	434 N	399	-0-	-35	-0-		5	1	394	2	Y	-0-					-0-		
01	403 N	398	-0-	-5	-0-		4	1	394	2	Y	-0-					-0-		
02	T. A.	347	-0-	347	-0-		2	1	345	2	Y	-0-					-0-		
03	T. A.	369	-0-	369	-0-		716	369	2	Y	-0-						-0-		
04	T. A.	353	-0-	1069	-0-		353	2	Y	-0-							-0-		
05	T. A.	343	-0-	343	-0-		1412	343	2	Y	-0-						-0-		

WEST RANCH					WELL #: 4601	RRCID -> 224084	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5649	-	9180								
12	9672 X	8177	-0-	-1495	-0-		94	1	8083	2	Y	-0-					-0-		
01	9672 X	7690	-0-	-1982	-0-		75	1	7615	2	Y	-0-					-0-		
02	8736 X	6385	-0-	-2351	-0-		34	1	6351	2	Y	-0-					-0-		
03	9393 X	6489	-0-	-2904	-0-		6489	2	Y	-0-							-0-		
04	8760 X	6535	-0-	-2225	-0-		6535	2	Y	-0-							-0-		
05	8184 X	6309	-0-	-1875	-0-		6309	2	Y	-0-							-0-		

WEST RANCH					WELL #: 5026	RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 5128	-	5560								
12	7192 X	6092	-0-	-1100	-0-		70	1	6022	2	Y	-0-					-0-		
01	6820 X	5948	-0-	-872	-0-		58	1	5890	2	Y	-0-					-0-		
02	5936 X	5204	-0-	-732	-0-		28	1	5176	2	Y	-0-					-0-		
03	6572 X	5532	-0-	-1040	-0-		5532	2	Y	-0-							-0-		
04	6150 X	5312	-0-	-838	-0-		5312	2	Y	-0-							-0-		
05	6107 X	5187	-0-	-920	-0-		5187	2	Y	-0-							-0-		

WEST RANCH					WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-	6718								
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		88	1	1639	2	N	-0-					-0-		
01	2170 N	1680	-0-	-490	-0-		83	1	1597	2	N	-0-					-0-		
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-		82	1	1582	2	N	-0-					-0-		
03	1736 N	1517	-0-	-219	-0-		75	1	1442	2	N	-0-					-0-		
04	1620 N	1446	-0-	-174	-0-		73	1	1373	2	N	-0-					-0-		
05	1829 N	1463	-0-	-366	-0-		74	1	1389	2	N	-0-					-0-		

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 748011 WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616														
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	1116 N	970	-0-	-146	-0-	50	1	920	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	904	-0-	-522	-0-	45	1	859	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-	55	1	1057	2	N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	2	N	-0-			-0-
*05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454														
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	-0-			-0-
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	N	-0-			-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	43	1	810	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790														
12	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	228	1	4229	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	218	1	4184	2	Y	-0-			-0-
02	4256 X	3940	-0-	-316	-0-	194	1	3746	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	213	1	4089	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353	-0-	206	1	3881	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4154	-0-	-310	-0-	211	1	3943	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996														
12	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	103	1	1904	2	N	-0-	37	1	-0-
01	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1786	-0-	-118	-0-	88	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	86	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	89	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	91	1	1706	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108														
12	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	120	1	2213	2	N	-0-	3	30	-0-
						3	9							
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	115	1	2215	2	N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	111	1	2131	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	108	1	2030	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	111	1	2084	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372														
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	87	1	7463	2	Y	-0-			-0-
01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	72	1	7334	2	Y	-0-			-0-
02	7280 X	6009	-0-	-1271	-0-	32	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	8029 X	6369	-0-	-1660	-0-	6369	2			Y	-0-			-0-
04	7680 X	5907	-0-	-1773	-0-	5907	2			Y	-0-			-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	5677	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	N	2	27 1	-0-	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	2	9	707	2	N	-0-		-0-	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	N	-0-		-0-	
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	34	1	709	2	N	-0-		-0-	
04	720 N	632	-0-	-88	-0-	37	1	600	2	N	-0-		-0-	
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	32	1	581	2	N	-0-		-0-	
31						1								
WEST RANCH														
WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330														
12	5611 X	5388	-0-	-223	-0-	275	1	5093	2	N	18		177	
01	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	20	9	5075	2	N	20		197	
02	4984 X	4813	-0-	-171	-0-	264	1	4556	2	N	20	167 1	50	
03	5487 X	5239	-0-	-248	-0-	22	9	4959	2	N	20		70	
04	5250 X	5095	-0-	-155	-0-	235	1	4821	2	N	15		85	
05	5394 X	5219	-0-	-175	-0-	22	9	4936	2	N	17		102	
257						1								
17						9								
264						1								
19						9								
ALLISON														
WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245														
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	60	1	1116	2	N	-0-		-0-	
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	48	1	938	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	54	1	1021	2	N	-0-		-0-	
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-	7 1	-0-	
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	-0-		-0-	
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-		-0-	
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-		-0-	
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2776	2	N	-0-		-0-	
*05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	155	1	2899	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
12	3782 X	3655	-0-	-127	-0-	42	1	3613	2	Y	-0-		-0-	
01	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	35	1	3554	2	Y	-0-		-0-	
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	17	1	3231	2	Y	-0-		-0-	
03	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-		-0-	
04	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-		-0-	
05	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			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-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2212															
RRCID -> 225357															
COMPL. DATE 12/07/2006															
TOTAL DEPTH 4800															
PERF. 2872 - 4273															
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	620 N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	N	-0-		-0-		
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	2	N	-0-		-0-		
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	23	1	443	2	N	-0-		-0-		
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-		-0-		
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-		-0-		
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-		-0-		
LONGFELLOW 130															
WELL #: 3304															
RRCID -> 225557															
COMPL. DATE 11/03/2007															
TOTAL DEPTH 6277															
PERF. 4928 - 5186															
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-		
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	N	-0-		-0-		
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-		-0-		
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-		
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-		-0-		
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 2213															
RRCID -> 225729															
COMPL. DATE 05/05/2008															
TOTAL DEPTH 4450															
PERF. 2534 - 3220															
12	2542 N	2300	-0-	-242	-0-	116	1	2147	2	N	34		214		
						37	9								
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2146	2	N	30		244		
						33	9								
02	2296 N	1805	-0-	-491	-0-	88	1	1700	2	N	15	179 1	80		
						17	9								
03	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	91	1	1741	2	N	19		99		
						21	9								
*04	2220 N	1733	-0-	-487	-0-	87	1	1631	2	N	14		113		
						15	9								
05	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	85	1	1594	2	N	-0-	82 1	31		
WEST RANCH															
WELL #: 3406															
RRCID -> 226283															
COMPL. DATE 11/10/2006															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 6474 - 7672															
12	4464 X	2995	-0-	-1469	-0-	153	1	2842	2	N	-0-	37 1	8 7	-0-	
01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	209	1	4027	2	N	-0-			-0-	
02	3948 X	3904	-0-	-44	-0-	192	1	3712	2	N	-0-			-0-	
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-			-0-	
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	200	1	3755	2	N	-0-			-0-	
05	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	204	1	3821	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 6034															
RRCID -> 226472															
COMPL. DATE 11/21/2006															
TOTAL DEPTH 4700															
PERF. 3688 - 4240															
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	N	-0-	19 1	2 7	-0-	
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	28	1	539	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-			-0-	
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3207															
RRCID -> 226572															
COMPL. DATE 07/21/2007															
TOTAL DEPTH 8744															
PERF. 6270 - 6486															
12	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	35	1	3037	2	Y	-0-		-0-		
01	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-		-0-		
02	2996 X	2610	-0-	-386	-0-	14	1	2596	2	Y	-0-		-0-		
03	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			Y	-0-		-0-		
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-		-0-		
05	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			Y	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120															
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	558 N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	2	N	-0-				-0-
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	15	1	281	2	N	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-				-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	2	N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-				-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	22	1	411	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070															
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1509	2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	73	1	1404	2	N	-0-				-0-
02	1484 N	1323	-0-	-161	-0-	65	1	1258	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	71	1	1369	2	N	-0-				-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	69	1	1302	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	70	1	1317	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834															
12	5797 X	5210	-0-	-587	-0-	60	1	5143	2	Y	6	23	1		-0-
						7	9								
01	5642 X	5220	-0-	-422	-0-	51	1	5169	2	Y	-0-				-0-
02	5096 X	4420	-0-	-676	-0-	24	1	4396	2	Y	-0-				-0-
03	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			Y	-0-				-0-
04	5250 X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			Y	-0-				-0-
05	5208 X	4001	-0-	-1207	-0-	4001	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815															
12	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	32	1	2720	2	N	-0-				-0-
01	2976 X	2304	-0-	-672	-0-	22	1	2282	2	N	-0-				-0-
02	2604 N	2275	-0-	-329	-0-	12	1	2263	2	N	-0-				-0-
03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-				-0-
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-				-0-
*05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000															
12	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	20	1	1714	2	Y	-0-				-0-
01	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-				-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227	-0-	7	1	1362	2	Y	-0-				-0-
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-				-0-
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			Y	-0-				-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940															
12	4867 X	4426	-0-	-441	-0-	51	1	4375	2	Y	-0-				-0-
01	5053 X	4213	-0-	-840	-0-	41	1	4172	2	Y	-0-				-0-
02	4564 X	3426	-0-	-1138	-0-	18	1	3408	2	Y	-0-				-0-
03	5053 X	3453	-0-	-1600	-0-	3453	2			Y	-0-				-0-
04	4710 X	3267	-0-	-1443	-0-	3267	2			Y	-0-				-0-
05	4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	3388	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442														
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	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	2	N	7	24	1	-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	8	9							-0-
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	60	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	891	-0-	-380	-0-	49	1	942	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	44	1	847	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	701	-0-	-384	-0-	39	1	736	2	N	-0-			-0-
						36	1	665	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346														
12	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	89	1	7692	2	Y	-0-			-0-
01	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	67	1	6801	2	Y	-0-			-0-
02	6748 X	5833	-0-	-915	-0-	31	1	5802	2	Y	-0-			-0-
03	7781 X	5446	-0-	-2335	-0-	5446	2			Y	-0-			-0-
04	7530 X	5314	-0-	-2216	-0-	5314	2			Y	-0-			-0-
05	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	5473	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790														
12	5425 X	5026	-0-	-399	-0-	58	1	4968	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	4842	-0-	-676	-0-	47	1	4795	2	Y	-0-			-0-
02	4984 X	3887	-0-	-1097	-0-	21	1	3866	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	3983	-0-	-1535	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
04	5220 X	3743	-0-	-1477	-0-	3743	2			Y	-0-			-0-
05	5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366														
12	7626 X	6910	-0-	-716	-0-	79	1	6831	2	Y	-0-			68
01	7750 X	6776	-0-	-974	-0-	66	1	6710	2	Y	-0-			68
02	7000 X	5349	-0-	-1651	-0-	29	1	5320	2	Y	-0-			68
03	7750 X	5634	-0-	-2116	-0-	5634	2			Y	-0-			68
04	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	5165	2			Y	-0-			68
*05	6913 X	4882	-0-	-2031	-0-	4882	2			Y	-0-			68
WEST RANCH														
WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
12	6231 X	5937	-0-	-294	-0-	304	1	5626	2	N	6	16	1	-0-
01	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	287	1	5513	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5250	-0-	-378	-0-	258	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5647	-0-	-491	-0-	279	1	5368	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	271	1	5093	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5512	-0-	-440	-0-	279	1	5233	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	55	1	1055	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	788	-0-	-328	-0-	39	1	749	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	597	-0-	-483	-0-	30	1	567	2	N	-0-			-0-
*05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3112														
RRCID -> 227228														
COMPL. DATE 03/27/2007														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 5143 - 5264														
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	3286 X	2297	-0-	-989	-0-	118	1	2179	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	111	1	2139	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	1988	-0-	-896	-0-	98	1	1890	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	1861	-0-	-1332	-0-	92	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2602	2	N	-0-			-0-
*05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3208														
RRCID -> 227389														
COMPL. DATE 02/12/2007														
TOTAL DEPTH 7525														
PERF. 6638 - 7172														
12	3937 X	3512	-0-	-425	-0-	180	1	3332	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3416	-0-	-459	-0-	169	1	3247	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	148	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3075	-0-	-315	-0-	155	1	2920	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	160	1	3004	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3408														
RRCID -> 227394														
COMPL. DATE 01/17/2007														
TOTAL DEPTH 8240														
PERF. 6988 - 7150														
12	5270 X	4653	-0-	-617	-0-	238	1	4415	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	226	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4093	-0-	-471	-0-	201	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	218	1	4095	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	213	1	3984	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6029														
RRCID -> 228214														
COMPL. DATE 01/18/2007														
TOTAL DEPTH 9750														
PERF. 6112 - 6252														
12	5177 X	4677	-0-	-500	-0-	54	1	4616	2	Y	6	18	1	-0-
						7	9							
01	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	44	1	4516	2	Y	-0-			-0-
02	4536 X	3974	-0-	-562	-0-	21	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-			-0-
04	4680 X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			Y	-0-			-0-
05	4681 X	4050	-0-	-631	-0-	4050	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5030														
RRCID -> 228215														
COMPL. DATE 04/05/2007														
TOTAL DEPTH 6067														
PERF. 5375 - 5916														
12	5115 X	4560	-0-	-555	-0-	52	1	4508	2	Y	-0-			-0-
01	5394 X	4466	-0-	-928	-0-	43	1	4423	2	Y	-0-			-0-
02	4872 X	3609	-0-	-1263	-0-	19	1	3590	2	Y	-0-			-0-
03	5394 X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
04	4410 X	3292	-0-	-1118	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
05	4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3614	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 8011														
RRCID -> 228823														
COMPL. DATE 05/23/2007														
TOTAL DEPTH 4740														
PERF. 3541 - 4568														
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-	12	1	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750														
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	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	121	1	2243	2	N	8	159	1	22
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	36			58
02	2268 N	2104	-0-	-164	-0-	102	1	1974	2	N	25			83
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	112	1	2145	2	N	29			112
04	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	109	1	2046	2	N	18	115	1	15
05	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	111	1	2077	2	N	28			43
						31	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050														
12	7347 X	6759	-0-	-588	-0-	346	1	6406	2	N	6	19	1	-0-
01	7068 X	6576	-0-	-492	-0-	325	1	6251	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5784	-0-	-516	-0-	284	1	5500	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6205	-0-	-770	-0-	307	1	5898	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	5836	-0-	-914	-0-	295	1	5541	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	5942	-0-	-816	-0-	301	1	5641	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992														
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	44	1	819	2	N	-0-	7	1	-0-
01	930 N	833	-0-	-97	-0-	41	1	792	2	N	-0-			-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	36	1	699	2	N	-0-			-0-
03	868 N	795	-0-	-73	-0-	39	1	756	2	N	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	38	1	715	2	N	-0-			-0-
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150														
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	1	16	1	-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-	60	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	65	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	66	1	1238	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650														
12	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	129	1	2389	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2481	-0-	-216	-0-	123	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2227	-0-	-97	-0-	109	1	2118	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	118	1	2267	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	115	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	119	1	2231	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525														
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
//CONT.// 748011 WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162															
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	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	7716	2	Y	-0-			-0-
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	7389	2	Y	-0-			-0-
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	7136	2	Y	-0-			-0-
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	Y	-0-			-0-
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	7134	2	Y	-0-			-0-
05	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	-0-	114	1	7093	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 5480 - 7050		
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3148	2	N	-0-	35 1		-0-
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	-0-	163	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	-0-	147	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	-0-	163	1	3129	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	-0-	161	1	3020	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	-0-	166	1	3110	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6280 - 6628		
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	10243	2	Y	7	173 1		53
							8	9							
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	10346	2	Y	30			83
							33	9							
02	9800 X	9230	-0-	-570	-0-	-0-	90	1	9108	2	Y	29			112
							32	9							
03	10788 X	9796	-0-	-992	-0-	-0-	48	1	9730	2	Y	16			128
							18	9							
*04	10440 X	9356	-0-	-1084	-0-	-0-	43	1	9300	2	Y	12	107 1		33
							13	9							
05	10509 X	9459	-0-	-1050	-0-	-0-	48	1	9411	2	Y	-0-			33
WEST RANCH					WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4911 - 5788		
12	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	9927	2	Y	-0-			-0-
01	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	8852	2	Y	-0-			-0-
02	9828 X	7488	-0-	-2340	-0-	-0-	66	1	7422	2	Y	-0-			-0-
03	10881 X	8292	-0-	-2589	-0-	-0-	35	1	8257	2	Y	-0-			-0-
04	10260 X	7818	-0-	-2442	-0-	-0-	33	1	7785	2	Y	-0-			-0-
05	10075 X	7757	-0-	-2318	-0-	-0-	36	1	7721	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3790 - 4044		
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	-0-			-0-
02	644 N	529	-0-	-115	-0-	-0-	26	1	503	2	N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-			-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-			-0-
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH					WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7544 - 7794		
12	6758 X	5153	-0-	-1605	-0-	-0-	264	1	4889	2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	5250	-0-	-1260	-0-	-0-	260	1	4990	2	Y	-0-			-0-
02	5460 X	4522	-0-	-938	-0-	-0-	222	1	4300	2	Y	-0-			-0-
03	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	4302	-0-	-768	-0-	-0-	217	1	4085	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	4279	-0-	-960	-0-	-0-	217	1	4062	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)															CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																								
WEST RANCH																								
WELL #: 6031															RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515									
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	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	5990	2	Y	-0-	10	1	3	7	-0-				
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	5952	2	Y	-0-					-0-				
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	Y	-0-					-0-				
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-					-0-				
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	5340	2	Y	-0-					-0-				
*05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	5401	2	Y	-0-					-0-				

WEST RANCH															WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020									
12	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1830	2	N	-0-					-0-				
01	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1749	2	N	-0-					-0-				
02	1764 N	1669	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-				
03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	2	N	-0-					-0-				
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-				
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-				

ALLISON															WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596									
12	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					-0-				
01	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	N	-0-					-0-				
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	N	-0-					-0-				
03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-				
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					-0-				
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-				

WEST RANCH															WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425									
12	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	8319	2	N	-0-					-0-				
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	8320	2	N	-0-					-0-				
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	7440	2	N	-0-					-0-				
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-				
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-				
*05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-				

WEST RANCH															WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366									
12	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	7282	2	Y	-0-					-0-				
01	7905 X	7272	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	7201	2	Y	-0-					-0-				
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	5950	2	Y	-0-					-0-				
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-				
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-				
*05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-				

WEST RANCH															WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828									
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2270	2	N	-0-					62				
01	2790 X	2256	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	N	-0-					62				
02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	N	-0-					62				
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					62				
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2333	2	N	-0-					62				
*05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2318	2	N	-0-					62				

WEST RANCH															WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516									
12	4898 X	4729	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	4656	2	Y	-0-					68				
01	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	4675	2	Y	-0-					68				
02	4928 X	4119	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4077	2	Y	-0-					68				
03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	4686	2	Y	-0-					68				
04	4830 X	4292	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	4266	2	Y	-0-					68				
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4087	2	Y	-0-					68				

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW														CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4036				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300
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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	Y	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	384	-0-	384	384	2	1	382	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	425	-0-	425	809	425	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	409	-0-	409	1218	409	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	426	-0-	426	1644	426	2			Y	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942															
12	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	32	1	2740	2	Y	-0-				-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	27	1	2793	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	2507	-0-	2507	2507	13	1	2494	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2713	-0-	2713	5220	2713	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	2525	-0-	2525	7745	2525	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	2660	-0-	2660	10405	2660	2			Y	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210															
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	80	1	6866	2	Y	-0-				-0-
01	6944 X	6931	-0-	-13	-0-	67	1	6864	2	Y	-0-				-0-
02	6272 X	5828	-0-	-444	-0-	31	1	5797	2	Y	-0-				-0-
03	6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-				-0-
04	6720 X	5775	-0-	-945	-0-	5775	2			Y	-0-				-0-
05	6944 X	5718	-0-	-1226	-0-	5718	2			Y	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010															
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	5	1	468	2	N	-0-				-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	4	1	457	2	N	-0-				-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	2	1	391	2	N	-0-				-0-
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-				-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-				-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290															
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	76	1	1415	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	75	1	1435	2	N	-0-				-0-
02	1400 N	1352	-0-	-48	-0-	66	1	1286	2	N	-0-				-0-
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	72	1	1383	2	N	-0-				-0-
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	74	1	1377	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802															
12	7285 X	6377	-0-	-908	-0-	116	1	6261	2	Y	-0-				-0-
01	7285 X	6236	-0-	-1049	-0-	103	1	6133	2	Y	-0-				-0-
02	6776 X	5317	-0-	-1459	-0-	73	1	5244	2	Y	-0-				-0-
03	7502 X	5737	-0-	-1765	-0-	55	1	5682	2	Y	-0-				-0-
04	6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	51	1	5000	2	Y	-0-				-0-
05	6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	52	1	4978	2	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230															
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) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 3409		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234722		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH		7710 PERF. 5960 - 7004		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	4309 X	3717	-0-	-592	-0-	190	1	3516	2	N	10					85								
01	4247 X	3648	-0-	-599	-0-	111	9	3457	2	N	10					95								
02	3808 X	3280	-0-	-528	-0-	161	1	3111	2	N	7					102								
03	3844 X	3591	-0-	-253	-0-	177	1	3405	2	N	8					110								
04	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	176	1	3311	2	N	12	90	1			32								
05	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	139	9	3439	2	N	6					38								
						184	1																	
						7	9																	
WEST RANCH													WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH		4870 PERF. 4518 - 4628			
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	51	1	953	2	N	2	30	1			-0-								
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	49	1	945	2	N	3					3								
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	44	1	851	2	N	4					7								
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	48	1	924	2	N	-0-					7								
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	47	1	882	2	N	-0-					7								
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	48	1	897	2	N	13					20								
						14	9																	
WEST RANCH													WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH		4670 PERF. 3688 - 4520			
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	515	2	N	6					78								
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	26	1	503	2	N	7					85								
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	23	1	447	2	N	3					88								
*03	558 N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	2	N	-0-					88								
*04	510 N	481	-0-	-29	-0-	24	1	457	2	N	-0-	56	1			32								
*05	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-					32								
WEST RANCH													WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 3538 - 5050			
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2067	2	N	113					173								
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	124	9	2051	2	N	118	198	1			93								
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1826	2	N	106	129	1			70								
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	130	9	1957	2	N	75					145								
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	94	1	2008	2	N	119	171	1			93								
*05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	117	9	2008	2	N	109					202								
						102	1																	
						83	9																	
						107	1																	
						131	9																	
						107	1																	
						120	9																	
WEST RANCH													WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6214 - 7474			
12	9021 X	8023	-0-	-998	-0-	411	1	7612	2	N	-0-					-0-								
01	8804 X	7838	-0-	-966	-0-	388	1	7450	2	N	-0-					-0-								
02	7700 X	6915	-0-	-785	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-								
03	8525 X	7598	-0-	-927	-0-	376	1	7222	2	N	-0-					-0-								
04	7890 X	7131	-0-	-759	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-								
05	8029 X	7226	-0-	-803	-0-	366	1	6860	2	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 7024		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
													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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE							
12	558 N	536	-0-	-22	-0-			27 1	509 2	N		-0-					-0-							
01	589 N	585	-0-	-4	-0-			29 1	556 2	N		-0-					-0-							
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-			27 1	519 2	N		-0-					-0-							
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-			28 1	529 2	N		-0-					-0-							
04	570 N	494	-0-	-76	-0-			25 1	469 2	N		-0-					-0-							
05	620 N	474	-0-	-146	-0-			24 1	450 2	N		-0-					-0-							
WEST RANCH													WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH		4412 PERF. 3390 - 4243			
12	2790 X	2360	-0-	-430	-0-			120 1	2227 2	N		12					95							
01	2790 X	2302	-0-	-488	-0-			113 1	2175 2	N		13					108							
02	2296 X	2164	-0-	-132	-0-			106 1	2045 2	N		12					120							
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-			118 1	2273 2	N		13					133							
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-			119 1	2228 2	N		12	115	1			30							
05	2387 X	2321	-0-	-66	-0-			117 1	2190 2	N		13					43							
WEST RANCH													WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3584 - 4292			
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-			86 1	1592 2	N		-0-					-0-							
01	1798 N	1635	-0-	-163	-0-			81 1	1554 2	N		-0-					-0-							
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-			72 1	1390 2	N		-0-					-0-							
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-			79 1	1509 2	N		-0-					-0-							
04	1590 N	1517	-0-	-73	-0-			77 1	1440 2	N		-0-					-0-							
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-			78 1	1461 2	N		-0-					-0-							
WEST RANCH													WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4128 - 4220			
12	2325 N	2323	-0-	-2	-0-			119 1	2204 2	N		-0-					-0-							
01	2263 N	2149	-0-	-114	-0-			106 1	2043 2	N		-0-					-0-							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			94 1	1813 2	N		-0-					-0-							
03	2325 N	2128	-0-	-197	-0-			105 1	2023 2	N		-0-					-0-							
04	2070 N	2002	-0-	-68	-0-			101 1	1901 2	N		-0-					-0-							
05	2108 N	1913	-0-	-195	-0-			97 1	1816 2	N		-0-					-0-							
WEST RANCH													WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3124 - 4240			
12	558 N	541	-0-	-17	-0-			28 1	513 2	N		-0-					-0-							
01	558 N	531	-0-	-27	-0-			26 1	505 2	N		-0-					-0-							
02	448 N	439	-0-	-9	-0-			22 1	417 2	N		-0-					-0-							
03	527 N	497	-0-	-30	-0-			25 1	472 2	N		-0-					-0-							
04	510 N	475	-0-	-35	-0-			24 1	451 2	N		-0-					-0-							
05	496 N	489	-0-	-7	-0-			25 1	464 2	N		-0-					-0-							
WEST RANCH													WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH		8082 PERF. 6966 - 7860			
12	13609 X	11891	-0-	-1718	-0-			609 1	11282 2	N		-0-					-0-							
01	13268 X	11895	-0-	-1373	-0-			588 1	11307 2	N		-0-					-0-							
02	11312 X	10527	-0-	-785	-0-			517 1	10010 2	N		-0-					-0-							
03	12493 X	11327	-0-	-1166	-0-			560 1	10767 2	N		-0-					-0-							
04	11520 X	10132	-0-	-1388	-0-			512 1	9620 2	N		-0-					-0-							
05	11904 X	10052	-0-	-1852	-0-			510 1	9542 2	N		-0-					-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																			
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	24024	2	Y	3	15	1	-0-	-0-			
01	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	23761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	22204 X	21381	-0-	-823	-0-	-0-	115	1	21266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	24583 X	23150	-0-	-1433	-0-	-0-	23150	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	23550 X	22133	-0-	-1417	-0-	-0-	22133	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	24304 X	22598	-0-	-1706	-0-	-0-	22598	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345																			
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-	-0-	79	1	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	-0-	76	1	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564																			
12	2759 N	2573	-0-	-186	-0-	-0-	132	1	2441	2	N	-0-	12	1	-0-	-0-			
01	2697 N	2522	-0-	-175	-0-	-0-	125	1	2397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-	-0-	112	1	2171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	-0-	123	1	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	-0-	120	1	2252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	-0-	115	1	2158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448																			
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110																			
12	54312 X	51276	-0-	-3036	-0-	-0-	588	1	50688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	53537 X	50896	-0-	-2641	-0-	-0-	495	1	50401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	47740 X	45672	-0-	-2068	-0-	-0-	245	1	45427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	52421 X	50268	-0-	-2153	-0-	-0-	50268	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	50040 X	48480	-0-	-1560	-0-	-0-	48480	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	51274 X	49556	-0-	-1718	-0-	-0-	49556	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236																			
12	9703 X	6688	-0-	-3015	-0-	-0-	343	1	6345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	9486 X	4260	-0-	-5226	-0-	-0-	211	1	4049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	8064 X	3646	-0-	-4418	-0-	-0-	179	1	3467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	8525 X	3915	-0-	-4610	-0-	-0-	194	1	3721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	8075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	15665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672														
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	9424 X	8512	-0-	-912	-0-	436	1	8067	2	N	8	31 1	-0-	
01	9269 X	8450	-0-	-819	-0-	418	1	8032	2	N	-0-		-0-	
02	8176 X	7490	-0-	-686	-0-	368	1	7122	2	N	-0-		-0-	
03	8804 X	8067	-0-	-737	-0-	399	1	7668	2	N	-0-		-0-	
04	8370 X	7403	-0-	-967	-0-	374	1	7029	2	N	-0-		-0-	
05	8525 X	7842	-0-	-683	-0-	398	1	7444	2	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850														
12	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	55	1	1024	2	N	-0-		-0-	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-		-0-	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-		-0-	
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	46	1	860	2	N	-0-		-0-	
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	46	1	858	2	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
12	5642 X	4976	-0-	-666	-0-	255	1	4721	2	N	-0-		-0-	
01	5425 X	4913	-0-	-512	-0-	243	1	4670	2	N	-0-		-0-	
02	4620 X	4581	-0-	-39	-0-	225	1	4356	2	N	-0-		-0-	
03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	244	1	4688	2	N	-0-		-0-	
04	4860 X	4578	-0-	-282	-0-	231	1	4347	2	N	-0-		-0-	
05	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	231	1	4330	2	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
12	14167 X	9949	-0-	-4218	-0-	176	1	9773	2	Y	-0-		-0-	3
01	12896 X	9712	-0-	-3184	-0-	156	1	9556	2	Y	-0-		-0-	3
02	10724 X	7109	-0-	-3615	-0-	99	1	7010	2	Y	-0-		-0-	3
03	11625 X	7892	-0-	-3733	-0-	74	1	7818	2	Y	-0-		-0-	3
04	10320 X	8038	-0-	-2282	-0-	72	1	7966	2	Y	-0-		-0-	3
*05	9951 X	7637	-0-	-2314	-0-	73	1	7564	2	Y	-0-		-0-	3
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	81	1	1506	2	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	76	1	1453	2	N	-0-		-0-	
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	64	1	1237	2	N	-0-		-0-	
03	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	76	1	1464	2	N	-0-		-0-	
04	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	71	1	1330	2	N	-0-		-0-	
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-		-0-	
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	11	1	205	2	N	-0-		-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-		-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3217														
RRCID -> 237082														
COMPL. DATE 11/02/2007														
TOTAL DEPTH 7532														
PERF. 6700 - 7296														
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	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	133	1	2466	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	127	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2295	-0-	-85	-0-	113	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	124	1	2377	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	121	1	2270	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	124	1	2314	2	N	-0-			-0-
ALLISON 4														
WELL #: 201														
RRCID -> 237083														
COMPL. DATE 11/10/2007														
TOTAL DEPTH 6590														
PERF. 5307 - 6388														
12	18414 X	12410	-0-	-6004	-0-	142	1	12268	2	Y	-0-			-0-
01	16864 X	11776	-0-	-5088	-0-	114	1	11662	2	Y	-0-			-0-
02	14644 X	9646	-0-	-4998	-0-	52	1	9594	2	Y	-0-			-0-
03	16213 X	10234	-0-	-5979	-0-	10234	2			Y	-0-			-0-
04	14100 X	10970	-0-	-3130	-0-	10970	2			Y	-0-			-0-
05	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3115														
RRCID -> 237133														
COMPL. DATE 11/09/2007														
TOTAL DEPTH 7925														
PERF. 6846 - 7710														
12	9269 X	8438	-0-	-831	-0-	432	1	8006	2	N	-0-	13	1	-0-
01	9269 X	8445	-0-	-824	-0-	418	1	8027	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	7494	-0-	-682	-0-	368	1	7126	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7613	-0-	-727	-0-	385	1	7228	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	8098	-0-	-334	-0-	411	1	7687	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 502														
RRCID -> 237134														
COMPL. DATE 11/07/2007														
TOTAL DEPTH 7075														
PERF. 6667 - 6860														
12	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	30	1	2548	2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	25	1	2567	2	Y	-0-			-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	13	1	2435	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
04	2520 N	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
05	2697 N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2307														
RRCID -> 237196														
COMPL. DATE 11/22/2007														
TOTAL DEPTH 4300														
PERF. 3120 - 4064														
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	29	1	538	2	N	-0-			-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	2	N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2009														
RRCID -> 237199														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 6293														
PERF. 4564 - 6050														
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	2	N	-0-			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	25	1	479	2	N	-0-			-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	N	-0-			-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	23	1	435	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 7044														
RRCID -> 237763														
COMPL. DATE 10/21/2007														
TOTAL DEPTH 5026														
PERF. 3190 - 4454														
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	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	N	10		118	
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	11	9	1804	2	N	30		148	
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	N	17		165	
03	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	33	9	1715	2	N	21	171 1	15	
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1736	2	N	28		43	
*05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	19	9	1788	2	N	20		63	
						89	1							
						23	9							
						92	1							
						31	9							
						95	1							
						22	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 203														
RRCID -> 237764														
COMPL. DATE 08/03/2007														
TOTAL DEPTH 7606														
PERF. 5534 - 7360														
12	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	89	1	1649	2	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	82	1	1570	2	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1437	-0-	-215	-0-	71	1	1366	2	N	-0-		-0-	
03	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	78	1	1507	2	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	73	1	1373	2	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	71	1	1321	2	N	-0-		-0-	
ALLISON														
WELL #: 4704														
RRCID -> 237765														
COMPL. DATE 12/01/2007														
TOTAL DEPTH 9610														
PERF. 5854 - 6190														
12	15066 X	8868	-0-	-6198	-0-	102	1	8766	2	Y	-0-		-0-	
01	13950 X	9637	-0-	-4313	-0-	94	1	9543	2	Y	-0-		-0-	
02	11900 X	9935	-0-	-1965	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-		-0-	
03	12741 X	9097	-0-	-3644	-0-	9097	2			Y	-0-		-0-	
04	10890 X	9613	-0-	-1277	-0-	9613	2			Y	-0-		-0-	
05	11005 X	7750	-0-	-3255	-0-	7750	2			Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 3108														
RRCID -> 237766														
COMPL. DATE 11/19/2007														
TOTAL DEPTH 6990														
PERF. 6602 - 6834														
12	2480 N	2213	-0-	-267	-0-	113	1	2100	2	N	-0-	12 1	-0-	
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	107	1	2063	2	N	-0-		-0-	
02	2044 N	1943	-0-	-101	-0-	95	1	1848	2	N	-0-		-0-	
03	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-		-0-	
04	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	103	1	1937	2	N	-0-		-0-	
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	105	1	1969	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #:														
RRCID -> 237770														
COMPL. DATE 10/03/2007														
TOTAL DEPTH 5997														
PERF. 2396 - 3730														
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2009														
WEST RANCH														
WELL #: 2610														
RRCID -> 237776														
COMPL. DATE 10/26/2007														
TOTAL DEPTH 5570														
PERF. 3634 - 5416														
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	34	1	637	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	30	1	568	2	N	-0-		-0-	
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	29	1	552	2	N	-0-		-0-	
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-		-0-	
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	N	-0-		-0-	
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 3111			NON-ASSOCIATED RRCID -> 237785			CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2007			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
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	6076 X	1933	-0-		-4143	-0-				99	1	1834	2	N	-0-					-0-				
01	4092 X	1964	-0-		-2128	-0-				97	1	1867	2	N	-0-					-0-				
02	1960 X	1770	-0-		-190	-0-				87	1	1683	2	N	-0-					-0-				
03	2139 X	1897	-0-		-242	-0-				94	1	1803	2	N	-0-					-0-				
04	1980 X	1818	-0-		-162	-0-				92	1	1726	2	N	-0-					-0-				
05	1953 N	1853	-0-		-100	-0-				94	1	1759	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 2607			RRCID -> 237838			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9530			PERF. 3520 - 3685							
12	7347 X	6487	-0-		-860	-0-				332	1	6155	2	N	-0-					-0-				
01	7347 X	6345	-0-		-1002	-0-				314	1	6031	2	N	-0-					-0-				
02	6636 X	5596	-0-		-1040	-0-				275	1	5321	2	N	-0-					-0-				
03	7130 X	6010	-0-		-1120	-0-				297	1	5713	2	N	-0-					-0-				
04	6600 X	5041	-0-		-1559	-0-				255	1	4786	2	N	-0-					-0-				
05	6479 X	4969	-0-		-1510	-0-				252	1	4717	2	N	-0-					-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 206			RRCID -> 237858			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 8740			PERF. 7204 - 8560							
12	337 N	337	-0-		-0-	-0-				17	1	320	2	N	-0-					-0-				
01	289 N	289	-0-		-0-	-0-				14	1	275	2	N	-0-					-0-				
02	280 N	266	-0-		-14	-0-				13	1	253	2	N	-0-					-0-				
03	341 N	334	-0-		-7	-0-				17	1	317	2	N	-0-					-0-				
04	293 N	293	-0-		-0-	-0-				15	1	278	2	N	-0-					-0-				
05	310 N	216	-0-		-94	-0-				11	1	205	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3117			RRCID -> 237862			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6672 - 7336							
12	4154 X	3860	-0-		-294	-0-				198	1	3662	2	N	-0-	17	1			-0-				
01	4123 X	3831	-0-		-292	-0-				189	1	3642	2	N	-0-					-0-				
02	3668 X	3433	-0-		-235	-0-				169	1	3264	2	N	-0-					-0-				
03	3999 X	3762	-0-		-237	-0-				186	1	3576	2	N	-0-					-0-				
04	3780 X	3605	-0-		-175	-0-				182	1	3423	2	N	-0-					-0-				
05	3875 X	3682	-0-		-193	-0-				187	1	3495	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3219			RRCID -> 237925			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8290			PERF. 7164 - 8042							
12	2759 N	2633	-0-		-126	-0-				135	1	2498	2	N	-0-					-0-				
01	2759 N	2614	-0-		-145	-0-				129	1	2485	2	N	-0-					-0-				
02	2436 N	2329	-0-		-107	-0-				114	1	2215	2	N	-0-					-0-				
03	2635 N	2551	-0-		-84	-0-				126	1	2425	2	N	-0-					-0-				
04	2520 N	2450	-0-		-70	-0-				124	1	2326	2	N	-0-					-0-				
05	2573 N	2486	-0-		-87	-0-				126	1	2360	2	N	-0-					-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 4040			RRCID -> 237926			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8984			PERF. 7506 - 8372							
12	3379 X	3096	-0-		-283	-0-				159	1	2937	2	N	-0-					-0-				
01	3255 X	3110	-0-		-145	-0-				154	1	2956	2	N	-0-					-0-				
02	2912 X	2829	-0-		-83	-0-				139	1	2690	2	N	-0-					-0-				
03	3440 X	3440	-0-		-0-	-0-				170	1	3270	2	N	-0-					-0-				
04	3331 X	3331	-0-		-0-	-0-				168	1	3163	2	N	-0-					-0-				
05	3131 X	3064	-0-		-67	-0-				155	1	2909	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 6065			RRCID -> 237927			COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 5404			PERF. 4846 - 5168							
12	124 N	65	-0-		-59	-0-				3	1	62	2	N	-0-					-0-				
01	124 N	80	-0-		-44	-0-				4	1	76	2	N	-0-					-0-				
02	84 N	68	-0-		-16	-0-				3	1	65	2	N	-0-					-0-				
03	75 N	75	-0-		-0-	-0-				4	1	71	2	N	-0-					-0-				
04	97 N	97	-0-		-0-	-0-				5	1	92	2	N	-0-					-0-				
*05	92 N	92	-0-		-0-	-0-				5	1	87	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 2005			NON-ASSOCIATED RRCID -> 237928			CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2007			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986		
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-					
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	N	-0-					-0-					
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	N	-0-					-0-					
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-					
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-					
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH					WELL #: 7012			RRCID -> 237929			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8712			PERF. 5850 - 8170							
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	5086	2	N	-0-					-0-					
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	5049	2	N	-0-					-0-					
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	4318	2	N	-0-					-0-					
03	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	247	1	4744	2	N	-0-					-0-					
04	5190	X	4350	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	220	1	4130	2	N	-0-					-0-					
05	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	254	1	4760	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH					WELL #: 7027			RRCID -> 237930			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7721			PERF. 7348 - 7520							
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	N	-0-	8	1	2	7	-0-					
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	N	-0-					-0-					
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	N	-0-					-0-					
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-					
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-					
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH					WELL #: 3220			RRCID -> 237941			COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6508 - 7134							
12	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	2	N	-0-	12	1			-0-					
01	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	N	-0-					-0-					
02	1876	N	1776	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	2	N	-0-					-0-					
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-					
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	90	1	1695	2	N	-0-					-0-					
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	91	1	1708	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH					WELL #: 7029			RRCID -> 237942			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416			PERF. 4694 - 5318							
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	45					88					
									50	9														
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	62					150					
									68	9														
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	47	67	1			130					
									52	9														
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	45					175					
									50	9														
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	41	174	1			42					
									45	9														
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	51					93					
									56	9														
WEST RANCH					WELL #: 3313			RRCID -> 237959			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409			PERF. 5860 - 7172							
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-					
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-					
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-					
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-					
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-					
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH															//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															//CONT.// 748011		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5988 - 6858			
															WELL #: 5040											
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	1364	N	1331	-0-	-33	-0-			68	1	1263	2	N	-0-			-0-									
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-			65	1	1259	2	N	-0-			-0-									
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-			58	1	1123	2	N	-0-			-0-									
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-			64	1	1235	2	N	-0-			-0-									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-			63	1	1179	2	N	-0-			-0-									
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-			64	1	1199	2	N	-0-			-0-									
WEST RANCH															WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347			
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-			57	1	1046	2	N	-0-			-0-									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-			55	1	1050	2	N	-0-			-0-									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-			48	1	933	2	N	-0-			-0-									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-			54	1	1041	2	N	-0-			-0-									
04	1080	N	665	-0-	-415	-0-			34	1	631	2	N	-0-			-0-									
05	1085	N	357	-0-	-728	-0-			18	1	339	2	N	-0-			-0-									
LONGFELLOW															WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350			
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-			176	1	3256	2	N	-0-			18									
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-			165	1	3170	2	N	-0-			18									
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-			139	1	2682	2	N	-0-			18									
03	3472	X	3086	-0-	-386	-0-			153	1	2933	2	N	-0-			18									
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-			154	1	2887	2	N	-0-			18									
*05	3441	X	3079	-0-	-362	-0-			156	1	2923	2	N	-0-			18									
ALLISON 4															WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590			
12	2697	X	2342	-0-	-355	-0-			27	1	2315	2	Y	-0-			-0-									
01	2573	X	2341	-0-	-232	-0-			23	1	2318	2	Y	-0-			-0-									
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-			11	1	2042	2	Y	-0-			-0-									
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-			2168	2			Y	-0-			-0-									
04	2280	N	2158	-0-	-122	-0-			2158	2			Y	-0-			-0-									
05	2263	N	2082	-0-	-181	-0-			2082	2			Y	-0-			-0-									
WEST RANCH															WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170			
12	17391	X	14764	-0-	-2627	-0-			169	1	14595	2	Y	-0-			-0-									
01	16647	X	14243	-0-	-2404	-0-			138	1	14105	2	Y	-0-			-0-									
02	14784	X	12363	-0-	-2421	-0-			66	1	12297	2	Y	-0-			-0-									
03	15903	X	13031	-0-	-2872	-0-			13031	2			Y	-0-			-0-									
04	15030	X	12121	-0-	-2909	-0-			12121	2			Y	-0-			-0-									
05	14756	X	11697	-0-	-3059	-0-			11697	2			Y	-0-			-0-									
WEST RANCH															WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860			
12	14973	X	12736	-0-	-2237	-0-			146	1	12590	2	Y	-0-			-0-									
01	13826	X	12247	-0-	-1579	-0-			119	1	12128	2	Y	-0-			-0-									
02	12488	X	10283	-0-	-2205	-0-			55	1	10228	2	Y	-0-			-0-									
03	13702	X	9831	-0-	-3871	-0-			9831	2			Y	-0-			-0-									
04	13170	X	8840	-0-	-4330	-0-			8840	2			Y	-0-			-0-									
05	12741	X	9441	-0-	-3300	-0-			9441	2			Y	-0-			-0-									
WEST RANCH															WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210			
12	21700	X	19209	-0-	-2491	-0-			984	1	18225	2	N	-0-	31	1	-0-									
01	21235	X	18811	-0-	-2424	-0-			930	1	17881	2	N	-0-			-0-									
02	18536	X	16673	-0-	-1863	-0-			819	1	15854	2	N	-0-			-0-									
03	20243	X	18048	-0-	-2195	-0-			893	1	17155	2	N	-0-			-0-									
04	19050	X	17111	-0-	-1939	-0-			864	1	16247	2	N	-0-			-0-									
05	19220	X	17378	-0-	-1842	-0-			881	1	16497	2	N	-0-			-0-									

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378														
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	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	65 1	1205 2	N	12				82	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	13 9	1293 2	N	15				97	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	67 1	1117 2	N	11				108	
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	17 9	1210 2	N	15				123	
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	58 1	1155 2	N	12	95 1			40	
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	12 9	1172 2	N	8				48	
						63 1								
						9 9								
WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700														
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	34 1	622 2	N	-0-				-0-	
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	31 1	597 2	N	-0-				-0-	
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	27 1	525 2	N	-0-				-0-	
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	30 1	570 2	N	-0-				-0-	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	29 1	542 2	N	-0-				-0-	
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	30 1	554 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868														
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	44 1	3804 2	Y	-0-				-0-	
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	43 1	4407 2	Y	-0-				-0-	
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	20 1	3704 2	Y	-0-				-0-	
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		Y	-0-				-0-	
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		Y	-0-				-0-	
*05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		Y	-0-				-0-	
ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522														
12	13237 X	11928	-0-	-1309	-0-	137 1	11791 2	Y	-0-				-0-	
01	13237 X	11374	-0-	-1863	-0-	111 1	11263 2	Y	-0-				-0-	
02	11200 X	9915	-0-	-1285	-0-	53 1	9862 2	Y	-0-				-0-	
03	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	9910 2		Y	-0-				-0-	
04	11610 X	10960	-0-	-650	-0-	10960 2		Y	-0-				-0-	
05	11935 X	11192	-0-	-743	-0-	11192 2		Y	-0-				-0-	
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350														
12	6293 X	5136	-0-	-1157	-0-	59 1	5077 2	Y	-0-				-0-	
01	6045 X	4808	-0-	-1237	-0-	47 1	4761 2	Y	-0-				-0-	
02	5320 X	4136	-0-	-1184	-0-	22 1	4114 2	Y	-0-				-0-	
03	5704 X	4519	-0-	-1185	-0-	4519 2		Y	-0-				-0-	
04	5370 X	4318	-0-	-1052	-0-	4318 2		Y	-0-				-0-	
05	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	4294 2		Y	-0-				-0-	
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED			
WEST RANCH												//CONT.// 748011				WELL #: 4602			
												RRCID -> 239291				COMPL. DATE 07/11/2009			
												TOTAL DEPTH 5130				PERF. 2344 - 3414			
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	01	341 N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-				
02	03	280 N	265	-0-	-15	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-				
03	04	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-				
04	05	300 N	274	-0-	-26	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-				
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-				
							14	1	264	2	N	-0-			-0-				
WEST RANCH												WELL #: 2712S				RRCID -> 239293			
												COMPL. DATE 02/08/2008				TOTAL DEPTH 4872			
												PERF. 2630 - 4714							
12	01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-				
02	03	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-				
04	05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-				
		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-				
		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-				
		155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-				
WEST RANCH												WELL #: 2218				RRCID -> 239302			
												COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 4460			
												PERF. 2796 - 4058							
12	01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-	21	1	-0-				
02	03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	N	-0-			-0-				
04	05	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	71	1	1373	2	N	-0-			-0-				
		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-			-0-				
		1620 N	1460	-0-	-160	-0-	74	1	1386	2	N	-0-			-0-				
		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	78	1	1469	2	N	-0-			-0-				
WEST RANCH												WELL #: 8022				RRCID -> 239305			
												COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 4600			
												PERF. 3280 - 4000							
12	01	496 N	469	-0-	-27	-0-	21	1	396	2	N	47	121	1	18				
02	03	496 N	442	-0-	-54	-0-	52	9											
04	05	420 N	389	-0-	-31	-0-	20	1	392	2	N	27			45				
		465 N	401	-0-	-64	-0-	30	9											
		420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	354	2	N	15			60				
		434 N	387	-0-	-33	-0-	17	9											
		434 N	411	-0-	-23	-0-	19	1	373	2	N	8			68				
							9	9											
							20	1	373	2	N	15			83				
							17	9											
							19	1	350	2	N	12			95				
							13	9											
ALLISON												WELL #: 2120				RRCID -> 239307			
												COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 5300			
												PERF. 4660 - 4916							
12	01	465 N	438	-0-	-27	-0-	22	1	416	2	N	-0-			-0-				
02	03	465 N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	2	N	-0-			-0-				
04	05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-				
		434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-			-0-				
		420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	N	-0-			-0-				
		434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002														
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	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	81	1	1507	2	N	-0-	23 1	2	
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	2	N	-0-		9	
						8	9							
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	69	1	1332	2	N	3		12	
						3	9							
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	2	N	-0-		12	
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	75	1	1409	2	N	-0-		12	
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	76	1	1419	2	N	1		13	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698														
12	8463 X	6840	-0-	-1623	-0-	78	1	6762	2	Y	-0-		-0-	
01	8742 X	7134	-0-	-1608	-0-	69	1	7065	2	Y	-0-		-0-	
02	7896 X	5258	-0-	-2638	-0-	28	1	5230	2	Y	-0-		-0-	
03	8742 X	5757	-0-	-2985	-0-	5757	2			Y	-0-		-0-	
04	8010 X	5223	-0-	-2787	-0-	5223	2			Y	-0-		-0-	
05	7130 X	4005	-0-	-3125	-0-	4005	2			Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	N	-0-		-0-	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-		-0-	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-		-0-	
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-		-0-	
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-		-0-	
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
12	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	30	1	2594	2	Y	-0-		-0-	
01	3069 X	2557	-0-	-512	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-		-0-	
02	2772 X	2295	-0-	-477	-0-	12	1	2283	2	Y	-0-		-0-	
03	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-		-0-	
04	2610 X	2517	-0-	-93	-0-	2517	2			Y	-0-		-0-	
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
*11	4410 X	3878	-0-	-532	-0-	196	1	3680	2	N	2	32 1	-0-	
						2	9							
*12	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	199	1	3684	2	N	-0-		-0-	
*01	4309 X	3813	-0-	-496	-0-	189	1	3624	2	N	-0-		-0-	
*02	3780 X	3373	-0-	-407	-0-	166	1	3207	2	N	-0-		-0-	
*03	4092 X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	N	-0-		-0-	
*04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	174	1	3274	2	N	-0-		-0-	
*05	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	177	1	3305	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
12	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	98	1	1816	2	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	97	1	1867	2	N	-0-		-0-	
02	1876 N	1738	-0-	-138	-0-	85	1	1653	2	N	-0-		-0-	
03	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	90	1	1697	2	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	91	1	1695	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 6057				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
												RRCID -> 239333				COMPL. DATE 11/11/2007				TOTAL DEPTH 4348				PERF. 3454 - 3956							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
12	14B	DENY	-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 #: 6053				RRCID -> 239336				COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 6330				PERF. 4178 - 6002			
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2624	2	Y	-0-								35										
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2579	2	Y	-0-								35										
02	2464	N	2382	-0-	-82	-0-	-0-	55	1	2324	2	Y	3								38										
								3	9																						
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	-0-	52	1	2534	2	Y	7								45										
								8	9																						
04	3000	N	3688	-0-	688	688	688	53	1	3633	2	Y	2								47										
								2	9																						
*05	3100	N	3558	-0-	458	1146	1146	55	1	3503	2	Y	-0-								47										
LONGFELLOW												WELL #: 4048				RRCID -> 239340				COMPL. DATE 02/05/2008				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4120 - 5586			
12	13950	X	10909	-0-	-3041	-0-	-0-	125	1	10784	2	Y	-0-								-0-										
01	12617	X	10434	-0-	-2183	-0-	-0-	101	1	10333	2	Y	-0-								-0-										
02	11312	X	7125	-0-	-4187	-0-	-0-	38	1	7087	2	Y	-0-								-0-										
03	11625	X	8790	-0-	-2835	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-								-0-										
04	11070	X	8722	-0-	-2348	-0-	-0-	8722	2			Y	-0-								-0-										
05	10912	X	8269	-0-	-2643	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-								-0-										
WEST RANCH												WELL #: 2317				RRCID -> 239342				COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 4827				PERF. 3200 - 4541			
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	-0-	24	1	441	2	N	5								132										
								6	9																						
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	-0-	24	1	454	2	N	6								138										
								7	9																						
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	4								142										
								4	9																						
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	318	2	N	70	185	1						27										
								77	9																						
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	-0-	17	1	324	2	N	8								35										
								9	9																						
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	-0-	20	1	383	2	N	45								80										
								50	9																						
WEST RANCH												WELL #: 2221				RRCID -> 239346				COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 4870				PERF. 3206 - 4726			
12	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	-0-	70	1	6073	2	Y	48								145										
								53	9																						
01	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	-0-	57	1	5857	2	Y	-0-								145										
02	5740	X	5432	-0-	-308	-0-	-0-	29	1	5390	2	Y	12								157										
								13	9																						
03	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	-0-	5792	2	7	9	Y	6								163										
04	6000	X	5414	-0-	-586	-0-	-0-	5366	2	48	9	Y	44	165	1						42										
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	-0-	5929	2	31	9	Y	28								70										

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
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	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	79	1	1458	2	N	-0-	12	1	-0-
01	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	78	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1402	-0-	-26	-0-	69	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	74	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	72	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	68	1	1279	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106														
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130														
12	6386 X	5871	-0-	-515	-0-	301	1	5570	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	283	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	5740 X	5050	-0-	-690	-0-	248	1	4802	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5411	-0-	-882	-0-	268	1	5143	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5088	-0-	-792	-0-	257	1	4831	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	5054	-0-	-805	-0-	256	1	4798	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064														
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578														
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	N	-0-	11	29	1
						12	9							
01	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	61	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1034	-0-	-506	-0-	51	1	983	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	894	-0-	-377	-0-	44	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	42	1	788	2	N	-0-			-0-
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100														
12	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	75	1	1395	2	N	-0-	5	25	1
						6	9							
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	70	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-	60	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	67	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	68	1	1280	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055													
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	EOM BALANCE
12	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	61	1	1125	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	58	1	1113	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1032	-0-	-88	-0-	51	1	981	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	53	1	994	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	53	1	999	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399													
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	-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	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	136	1	11731	2	Y	-0-	22 1	-0-
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	111	1	11323	2	Y	-0-		-0-
02	10276 X	9612	-0-	-664	-0-	52	1	9560	2	Y	-0-		-0-
03	11718 X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			Y	-0-		-0-
04	11340 X	9837	-0-	-1503	-0-	9837	2			Y	-0-		-0-
05	11718 X	9877	-0-	-1841	-0-	9877	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576													
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	2	N	6	11 1	75
						7	9						
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2724	2	N	5		80
						6	9						
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2443	2	N	10		90
						11	9						
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	N	10		100
						11	9						
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2474	2	N	4	57 1	47
						4	9						
*05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	2	N	6		53
						7	9						
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399													
12	16740 X	14515	-0-	-2225	-0-	167	1	14348	2	Y	-0-		-0-
01	15934 X	14079	-0-	-1855	-0-	137	1	13942	2	Y	-0-		-0-
02	13860 X	12356	-0-	-1504	-0-	66	1	12290	2	Y	-0-		-0-
03	15345 X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-		-0-
04	14220 X	12531	-0-	-1689	-0-	12531	2			Y	-0-		-0-
05	14508 X	12826	-0-	-1682	-0-	12826	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446													
12	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	82	1	1518	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	78	1	1496	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1391	-0-	-93	-0-	68	1	1323	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	72	1	1354	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206															
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	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	111	1	2059	2	N	-0-				-0-
01	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	101	1	1942	2	N	-0-				-0-
02	1988 N	1983	-0-	-5	-0-	97	1	1886	2	N	-0-				-0-
03	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	104	1	2004	2	N	-0-				-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-				-0-
05	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	104	1	1953	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925															
12	8897 X	8066	-0-	-831	-0-	413	1	7653	2	N	-0-				-0-
01	8711 X	8023	-0-	-688	-0-	397	1	7626	2	N	-0-				-0-
02	7756 X	6670	-0-	-1086	-0-	328	1	6342	2	N	-0-				-0-
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	421	1	8093	2	N	-0-				-0-
04	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	395	1	7427	2	N	-0-				-0-
05	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	408	1	7637	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775															
12	4371 X	4139	-0-	-232	-0-	212	1	3927	2	N	-0-	54	1		-0-
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	203	1	3907	2	N	-0-				-0-
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	180	1	3483	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	198	1	3811	2	N	-0-				-0-
04	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	194	1	3649	2	N	-0-				-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	200	1	3749	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784															
12	7502 X	6513	-0-	-989	-0-	334	1	6179	2	N	-0-				-0-
01	7316 X	6547	-0-	-769	-0-	324	1	6223	2	N	-0-				-0-
02	6412 X	5738	-0-	-674	-0-	282	1	5456	2	N	-0-				-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	304	1	5844	2	N	-0-				-0-
04	6570 X	5773	-0-	-797	-0-	292	1	5481	2	N	-0-				-0-
05	6541 X	5855	-0-	-686	-0-	297	1	5558	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH 138															
WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830															
12	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	125	1	2318	2	N	18				128
						20	9								
01	2759 N	2435	-0-	-324	-0-	119	1	2294	2	N	20				148
						22	9								
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	107	1	2076	2	N	15	130	1		33
						17	9								
03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	2264	2	N	12				45
						13	9								
04	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	115	1	2163	2	N	3				48
						3	9								
05	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	120	1	2245	2	N	10				58
						11	9								
LONGFELLOW															
WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848															
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	94	1	1738	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	91	1	1741	2	N	-0-				-0-
02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	80	1	1548	2	N	-0-				-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88	1	1694	2	N	-0-				-0-
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	87	1	1626	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	88	1	1642	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																
WEST RANCH																
WELL #: 3124													RRCID -> 240476			
													COMPL. DATE 06/29/2008			
													TOTAL DEPTH 5550			
													PERF. 4906 - 5340			
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	9238 X	4595	-0-	-4643	-0-	53	1	4542	2	Y	-0-	10	1	20	7	-0-
01	9238 X	4943	-0-	-4295	-0-	48	1	4895	2	Y	-0-					-0-
02	8344 X	4296	-0-	-4048	-0-	23	1	4273	2	Y	-0-					-0-
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	4414	-0-	-1496	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
WEST STATE													WELL #: 404			
													RRCID -> 240481			
													COMPL. DATE 03/19/2008			
													TOTAL DEPTH 7507			
													PERF. 5126 - 7055			
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2228			
													RRCID -> 240630			
													COMPL. DATE 06/03/2008			
													TOTAL DEPTH 4700			
													PERF. 3 - 4350			
12	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	13	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	7	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 6091			
													RRCID -> 240631			
													COMPL. DATE 11/01/2008			
													TOTAL DEPTH 8530			
													PERF. 6500 - 8215			
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2237			
													RRCID -> 240633			
													COMPL. DATE 08/06/2008			
													TOTAL DEPTH 4674			
													PERF. 3140 - 4482			
*06	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	12	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*07	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	16	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	26	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*09	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	31	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*10	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	41	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*11	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*12	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	9	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW 600 MD															//CONT.// 71659 700 748011 WELL #: 808															NON-ASSOCIATED RRCID -> 240640															CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2008															CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934														
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	10320	X	7508	-0-	-2812	-0-	371	1	7137	2	N	-0-						-0-							42																																																	
*07	10261	X	7823	-0-	-2438	-0-	390	1	7433	2	N	-0-						-0-			27	1			15																																																	
*08	8246	X	7983	-0-	-263	-0-	402	1	7581	2	N	-0-						-0-							15																																																	
*09	7980	X	7557	-0-	-423	-0-	385	1	7172	2	N	-0-						-0-							15																																																	
*10	8246	X	7720	-0-	-526	-0-	383	1	7337	2	N	-0-						-0-							15																																																	
*11	7740	X	7322	-0-	-418	-0-	371	1	6951	2	N	-0-						-0-			15	1			-0-																																																	
*12	7998	X	7154	-0-	-844	-0-	366	1	6788	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
*01	7998	X	7059	-0-	-939	-0-	349	1	6710	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
*02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	313	1	6053	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
*03	7719	X	6897	-0-	-822	-0-	341	1	6556	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
*04	7320	X	6623	-0-	-697	-0-	335	1	6288	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
*05	7161	X	6750	-0-	-411	-0-	342	1	6408	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
WEST RANCH															WELL #: 2233															RRCID -> 240641															COMPL. DATE 07/15/2008															TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824														
12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	47	1	4047	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
01	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	39	1	3993	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
02	4004	X	3657	-0-	-347	-0-	20	1	3637	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
03	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
04	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
05	4092	X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
WEST RANCH															WELL #: 8036															RRCID -> 240858															COMPL. DATE 07/05/2008															TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940														
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	101	1	1875	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
01	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	95	1	1821	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-	83	1	1599	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	90	1	1725	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	85	1	1599	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	85	1	1591	2	N	-0-						-0-							-0-																																																	
WEST RANCH															WELL #: 2219															RRCID -> 240934															COMPL. DATE 12/21/2007															TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350														
12	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	38	1	3248	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
01	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	15	1	2767	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
04	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
WEST RANCH															WELL #: 2232															RRCID -> 241331															COMPL. DATE 07/01/2008															TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474														
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	22	1	1893	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	18	1	1856	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
02	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
04	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
05	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
ALLISON 4															WELL #: 301															RRCID -> 241336															COMPL. DATE 05/31/2008															TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
12	24242	X	13198	-0-	-11044	-0-	151	1	13047	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
01	22413	X	12185	-0-	-10228	-0-	118	1	12067	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
02	19180	X	11105	-0-	-8075	-0-	60	1	11045	2	Y	-0-						-0-							-0-																																																	
03	20832	X	11033	-0-	-9799	-0-	11033	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
04	17370	X	10965	-0-	-6405	-0-	10965	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	
05	13206	X	10595	-0-	-2611	-0-	10595	2			Y	-0-						-0-							-0-																																																	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH															
		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		//CONT.//		748011		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 1624 - 2904	
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	EOM BALANCE
12	01	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58	2	N	-0-				-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64	2	N	-0-				-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49	2	N	-0-				-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59	2	N	-0-				-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62	2	N	-0-				-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28	2	N	-0-				-0-
		LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122			
12	01	992 N	976	-0-	-16	-0-	50 1	926	2	N	-0-				-0-
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	44 1	838	2	N	-0-				-0-
02		868 N	803	-0-	-65	-0-	39 1	764	2	N	-0-				-0-
03		961 N	842	-0-	-119	-0-	42 1	800	2	N	-0-				-0-
04		840 N	671	-0-	-169	-0-	34 1	637	2	N	-0-				-0-
05		899 N	662	-0-	-237	-0-	34 1	628	2	N	-0-				-0-
		LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 5968 - 6964			
12	01	5642 X	5167	-0-	-475	-0-	265 1	4902	2	N	-0-				-0-
01		5518 X	5336	-0-	-182	-0-	264 1	5072	2	N	-0-				-0-
02		4900 X	4506	-0-	-394	-0-	221 1	4285	2	N	-0-				-0-
03		5332 X	4892	-0-	-440	-0-	242 1	4650	2	N	-0-				-0-
04		5160 X	4625	-0-	-535	-0-	234 1	4391	2	N	-0-				-0-
05		5332 X	4694	-0-	-638	-0-	238 1	4456	2	N	-0-				-0-
		WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3374 - 4136			
12	01	682 N	651	-0-	-31	-0-	33 1	618	2	N	-0-				-0-
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	32 1	614	2	N	-0-				-0-
02		588 N	573	-0-	-15	-0-	28 1	545	2	N	-0-				-0-
03		651 N	623	-0-	-28	-0-	31 1	592	2	N	-0-				-0-
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	30 1	565	2	N	-0-				-0-
05		620 N	611	-0-	-9	-0-	31 1	580	2	N	-0-				-0-
		ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 5954 - 7044			
12	01	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	75 1	1396	2	N	-0-				-0-
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	73 1	1413	2	N	-0-				-0-
02		1316 N	1297	-0-	-19	-0-	64 1	1233	2	N	-0-				-0-
03		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	70 1	1348	2	N	-0-				-0-
04		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	69 1	1288	2	N	-0-				-0-
05		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	70 1	1313	2	N	-0-				-0-
		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4715 - 7326			
12	01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58	2	N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59	2	N	-0-				-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-				-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-				-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-				-0-
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-				-0-
		WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216			
12	01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	48 1	896	2	N	-0-				-0-
01		961 N	943	-0-	-18	-0-	47 1	896	2	N	-0-				-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813	2	N	-0-				-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894	2	N	-0-				-0-
04		900 N	857	-0-	-43	-0-	43 1	814	2	N	-0-				-0-
05		961 N	902	-0-	-59	-0-	46 1	856	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																	
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-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	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	26	1	2274	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1699	-0-	-429	-0-	9	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
ALLISON												WELL #: 3026					
RRCID -> 243256												COMPL. DATE 08/26/2009					
TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932																	
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 5083					
RRCID -> 243262												COMPL. DATE 06/10/2008					
TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146																	
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	45	1	842	2	N	-0-					-0-
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	41	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 5051					
RRCID -> 243601												COMPL. DATE 11/15/2007					
TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340																	
12	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	209	1	3873	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4086	-0-	-502	-0-	202	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3534	-0-	-442	-0-	174	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	186	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3585	-0-	-495	-0-	181	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	177	1	3311	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4038R					
RRCID -> 243852												COMPL. DATE 12/29/2008					
TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728																	
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	58	1	1093	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 3216					
RRCID -> 243886												COMPL. DATE 10/24/2007					
TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142																	
12	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	264	1	12510	2	Y	-0-					-0-
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	249	1	12590	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		11274	-0-	11274	11274	175	1	11099	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		12344	-0-	12344	23618	148	1	12196	2	Y	-0-					-0-
04	35354	X	11736	-0-	-23618	-0-	142	1	11594	2	Y	-0-					-0-
*05	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	146	1	11704	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													71659 700 748011 WELL #: 2720S		NON-ASSOCIATED RRCID -> 243977		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2008			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
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	2232	N	2063	-0-		-169	-0-	47	1	2016	2	N	-0-			-0-							
01	2201	N	2028	-0-		-173	-0-	42	1	1986	2	N	-0-			-0-							
02	1904	N	1807	-0-		-97	-0-	32	1	1775	2	N	-0-			-0-							
03	2077	N	1974	-0-		-103	-0-	27	1	1947	2	N	-0-			-0-							
04	1950	N	1890	-0-		-60	-0-	27	1	1863	2	N	-0-			-0-							
05	2015	N	1928	-0-		-87	-0-	27	1	1901	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH						WELL #: 2226	RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	-	4146											
12	2077	N	2005	-0-		-72	-0-	103	1	1902	2	N	-0-			-0-							
01	2077	N	1998	-0-		-79	-0-	99	1	1899	2	N	-0-			-0-							
02	1848	N	1771	-0-		-77	-0-	87	1	1684	2	N	-0-			-0-							
03	2015	N	1936	-0-		-79	-0-	96	1	1840	2	N	-0-			-0-							
04	1920	N	1846	-0-		-74	-0-	93	1	1753	2	N	-0-			-0-							
05	1953	N	1843	-0-		-110	-0-	93	1	1750	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH						WELL #: 8041	RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	-	8610											
12	501	N	501	-0-		-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-			-0-							
01	481	N	481	-0-		-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-							
02	56	N	47	-0-		-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-							
03	496	N	6	-0-		-490	-0-	6	2			N	-0-			-0-							
04	480	N	20	-0-		-460	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-							
05	62	N	15	-0-		-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH						WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	-	7716											
12	3844	X	3316	-0-		-528	-0-	170	1	3145	2	N	1	34	1	-0-							
								1	9														
01	3782	X	3170	-0-		-612	-0-	157	1	3013	2	N	-0-			-0-							
02	3304	X	2873	-0-		-431	-0-	141	1	2732	2	N	-0-			-0-							
03	3596	X	2994	-0-		-602	-0-	148	1	2846	2	N	-0-			-0-							
04	3390	X	2666	-0-		-724	-0-	135	1	2531	2	N	-0-			-0-							
05	3317	X	3153	-0-		-164	-0-	160	1	2993	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH						WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	-	8030											
12	310	N	132	-0-		-178	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-							
01	341	N	206	-0-		-135	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-							
02	366	N	366	-0-		-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-							
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-							
04	240	N	240	-0-		-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-							
05	403	N	241	-0-		-162	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH						WELL #: 2806	RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5645	-	5908											
12	3565	X	3020	-0-		-545	-0-	155	1	2865	2	N	-0-			-0-							
01	3503	X	3062	-0-		-441	-0-	151	1	2911	2	N	-0-			-0-							
02	3080	X	2789	-0-		-291	-0-	137	1	2652	2	N	-0-			-0-							
03	3348	X	2996	-0-		-352	-0-	148	1	2848	2	N	-0-			-0-							
04	3150	X	2812	-0-		-338	-0-	142	1	2670	2	N	-0-			-0-							
05	3100	X	2776	-0-		-324	-0-	141	1	2635	2	N	-0-			-0-							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																
LONGFELLOW STATE																
WELL #: 9013																
RRCID -> 244113																
COMPL. DATE 06/16/2008																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 7338 - 7980																
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	2945 X	2691	-0-	-254	-0-	138	1	2553	2	N	-0-		-0-			
01	2914 X	2593	-0-	-321	-0-	128	1	2465	2	N	-0-		-0-			
02	2548 X	2362	-0-	-186	-0-	116	1	2246	2	N	-0-		-0-			
03	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	127	1	2438	2	N	-0-		-0-			
04	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	125	1	2348	2	N	-0-		-0-			
05	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	124	1	2324	2	N	-0-		-0-			
WEST RANCH																
WELL #: 2619																
RRCID -> 244455																
COMPL. DATE 10/13/2008																
TOTAL DEPTH 4150																
PERF. 3696 - 3966																
12	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	128	1	2362	2	N	-0-		-0-			
01	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	124	1	2374	2	N	-0-		-0-			
02	2660 X	2187	-0-	-473	-0-	107	1	2080	2	N	-0-		-0-			
03	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	115	1	2206	2	N	-0-		-0-			
04	2610 X	2151	-0-	-459	-0-	109	1	2042	2	N	-0-		-0-			
05	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	109	1	2036	2	N	-0-		-0-			
LONGFELLOW																
WELL #: 1211																
RRCID -> 244675																
COMPL. DATE 12/15/2009																
TOTAL DEPTH 7250																
PERF. 5620 - 6644																
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	84	1	1564	2	N	-0-		-0-			
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	81	1	1561	2	N	-0-		-0-			
02	1512 N	1478	-0-	-34	-0-	73	1	1405	2	N	-0-		-0-			
03	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	80	1	1538	2	N	-0-		-0-			
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	78	1	1475	2	N	-0-		-0-			
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	80	1	1507	2	N	-0-		-0-			
ALLISON																
WELL #: 4803																
RRCID -> 244679																
COMPL. DATE 08/22/2008																
TOTAL DEPTH 6150																
PERF. 5690 - 5950																
12	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	21	1	1775	2	Y	-0-		-0-			
01	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-		-0-			
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	8	1	1497	2	Y	-0-		-0-			
03	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-		-0-			
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-		-0-			
05	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-		-0-			
WEST RANCH																
WELL #: 2318																
RRCID -> 244825																
COMPL. DATE 03/31/2008																
TOTAL DEPTH 6410																
PERF. 5564 - 6244																
*06	19650 X	14317	-0-	-5333	-0-	82	1	14235	2	Y	-0-		20			
*07	19654 X	14056	-0-	-5598	-0-	103	1	13953	2	Y	-0-		20			
*08	15593 X	13368	-0-	-2225	-0-	165	1	13203	2	Y	-0-		20			
*09	15090 X	12646	-0-	-2444	-0-	195	1	12451	2	Y	-0-		20			
*10	15593 X	12939	-0-	-2654	-0-	262	1	12677	2	Y	-0-		20			
*11	14310 X	11954	-0-	-2356	-0-	122	1	11832	2	Y	-0-		20			
*12	14043 X	10746	-0-	-3297	-0-	123	1	10623	2	Y	-0-	20 1	-0-			
*01	13392 X	10150	-0-	-3242	-0-	99	1	10051	2	Y	-0-		-0-			
*02	11816 X	8171	-0-	-3645	-0-	44	1	8127	2	Y	-0-		-0-			
*03	12927 X	9106	-0-	-3821	-0-	9106	2			Y	-0-		-0-			
*04	11940 X	8764	-0-	-3176	-0-	8764	2			Y	-0-		-0-			
*05	10757 X	8680	-0-	-2077	-0-	8680	2			Y	-0-		-0-			
WEST STATE																
WELL #: 302																
RRCID -> 244827																
COMPL. DATE 05/22/2008																
TOTAL DEPTH 8800																
PERF. 7992 - 8582																
12	14B DENY	-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) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													71659 700 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
													//CONT.//		//CONT.//		RRCID -> 244833				COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060	
M	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	589	N	452	-0-	-137	-0-			23	1	429	2	N	-0-				-0-								
01	558	N	429	-0-	-129	-0-			21	1	408	2	N	-0-				-0-								
02	448	N	428	-0-	-20	-0-			21	1	407	2	N	-0-				-0-								
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-			24	1	452	2	N	-0-				-0-								
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-			22	1	421	2	N	-0-				-0-								
05	465	N	441	-0-	-24	-0-			22	1	419	2	N	-0-				-0-								
LONGFELLOW STATE													WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540					
12	4867	X	4162	-0-	-705	-0-			213	1	3949	2	N	-0-				-0-								
01	4743	X	4139	-0-	-604	-0-			205	1	3934	2	N	-0-				-0-								
02	4116	X	3624	-0-	-492	-0-			178	1	3446	2	N	-0-				-0-								
03	4464	X	3861	-0-	-603	-0-			191	1	3670	2	N	-0-				-0-								
04	4170	X	3620	-0-	-550	-0-			183	1	3437	2	N	-0-				-0-								
05	4154	X	3648	-0-	-506	-0-			185	1	3463	2	N	-0-				-0-								
WEST RANCH													WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496					
12	18352	X	15344	-0-	-3008	-0-			176	1	15168	2	Y	-0-				-0-								
01	17763	X	14927	-0-	-2836	-0-			145	1	14782	2	Y	-0-				-0-								
02	15820	X	12802	-0-	-3018	-0-			69	1	12733	2	Y	-0-				-0-								
03	17143	X	13155	-0-	-3988	-0-			13155	2			Y	-0-				-0-								
04	16110	X	12547	-0-	-3563	-0-			12547	2			Y	-0-				-0-								
05	15345	X	12232	-0-	-3113	-0-			12232	2			Y	-0-				-0-								
WEST RANCH													WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886					
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-			49	1	905	2	N	23				43								
									25	9																
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-			47	1	896	2	N	35				78								
									39	9																
02	924	N	866	-0-	-58	-0-			41	1	788	2	N	34				112								
									37	9																
03	992	N	939	-0-	-53	-0-			45	1	860	2	N	31				143								
									34	9																
04	960	N	878	-0-	-82	-0-			44	1	823	2	N	10				153								
									11	9																
05	961	N	889	-0-	-72	-0-			45	1	840	2	N	4				157								
									4	9																
WEST RANCH													WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875					
12	62	N	44	-0-	-18	-0-			2	1	42	2	N	-0-				-0-								
01	62	N	43	-0-	-19	-0-			2	1	41	2	N	-0-				-0-								
02	56	N	39	-0-	-17	-0-			2	1	37	2	N	-0-				-0-								
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	N	-0-				-0-								
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-			2	1	38	2	N	-0-				-0-								
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	N	-0-				-0-								

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW													71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 4026		NON-ASSOCIATED RRCID -> 244896		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2009				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
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	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	322 8	1 9	5966	2	N	7					90								
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	306 11	1 9	5882	2	N	10					100								
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	237 9	1 9	4594	2	N	8					108								
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	296 10	1 9	5683	2	N	9	79	1			38								
04	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	285 6	1 9	5358	2	N	5					43								
*05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	302 4	1 9	5649	2	N	4					47								
WEST RANCH				WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608												
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-								
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-								
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-								
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-								
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-								
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH				WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320												
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-								
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-								
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-								
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-								
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-								
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-								
ALLISON				WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552												
12	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	173	1	7427	2	Y	-0-					-0-								
01	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	156	1	7189	2	Y	-0-					-0-								
02	7420 X	6345	-0-	-1075	-0-	117	1	6228	2	Y	-0-					-0-								
03	8029 X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-					-0-								
04	7560 X	6494	-0-	-1066	-0-	100	1	6394	2	Y	-0-					-0-								
05	7595 X	6483	-0-	-1112	-0-	103	1	6380	2	Y	-0-					-0-								
WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022												
12	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					-0-								
01	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					-0-								
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	53	1	1036	2	N	-0-					-0-								
03	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-								
04	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-								
05	1209 N	786	-0-	-423	-0-	40	1	746	2	N	-0-					-0-								
ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664												
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	N	-0-					-0-								
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-					-0-								
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	N	-0-					-0-								
03	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2102	2	N	-0-					-0-								
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	107	1	2012	2	N	-0-					-0-								
05	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	110	1	2054	2	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON													71659 700 748011 WELL #: 3023		NON-ASSOCIATED RRCID -> 245314		CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
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	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-							
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-							
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-							
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-							
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH					WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2478 - 4114											
12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	204	1	3771	2	N	30					83							
							33	9																
01	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	197	1	3796	2	N	34					117							
							37	9																
02	3864	X	3512	-0-	-352	-0-	171	1	3313	2	N	25					142							
							28	9																
03	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	189	1	3638	2	N	26					168							
							29	9																
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	185	1	3468	2	N	23	103	1			88							
							25	9																
05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					88							
ALLISON 4					WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5467 - 5715											
12	7378	X	5151	-0-	-2227	-0-	59	1	5092	2	Y	-0-					-0-							
01	6820	X	2957	-0-	-3863	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-							
02	5964	X	3770	-0-	-2194	-0-	20	1	3750	2	Y	-0-					-0-							
03	6262	X	3565	-0-	-2697	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-							
04	5700	X	3088	-0-	-2612	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-							
05	5146	X	2940	-0-	-2206	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-							
LONGFELLOW					WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 7340 - 10556											
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-							
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-							
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-							
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-							
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-							
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH					WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6026 - 7552											
12	7967	X	6259	-0-	-1708	-0-	321	1	5938	2	N	-0-					-0-							
01	7161	X	6008	-0-	-1153	-0-	297	1	5711	2	N	-0-					-0-							
02	5740	X	5338	-0-	-402	-0-	262	1	5076	2	N	-0-					-0-							
03	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	294	1	5643	2	N	-0-					-0-							
04	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	289	1	5431	2	N	-0-					-0-							
05	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	291	1	5452	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH					WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 7068 - 7448											
12	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	185	1	3434	2	N	-0-					-0-							
01	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	174	1	3345	2	N	-0-					-0-							
02	3696	X	3073	-0-	-623	-0-	151	1	2922	2	N	-0-					-0-							
03	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-					-0-							
04	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	156	1	2925	2	N	-0-					-0-							
05	3627	X	3076	-0-	-551	-0-	156	1	2920	2	N	-0-					-0-							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 4057														
RRCID -> 245327														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 9998													PERF. 4280 - 5074	
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	28551 X	25463	-0-	-3088	-0-	292	1	25171	2	Y	-0-			-0-
01	28117 X	24800	-0-	-3317	-0-	241	1	24559	2	Y	-0-			-0-
02	25284 X	21299	-0-	-3985	-0-	114	1	21185	2	Y	-0-			-0-
03	26753 X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-			-0-
04	25500 X	23124	-0-	-2376	-0-	23124	2			Y	-0-			-0-
05	25451 X	22575	-0-	-2876	-0-	22575	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2230														
RRCID -> 245328														
COMPL. DATE 06/04/2008														
TOTAL DEPTH 4750													PERF. 4185 - 4490	
12	992 N	944	-0-	-48	-0-	11	1	933	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	4	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2207														
RRCID -> 245329														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 6610													PERF. 2712 - 6430	
12	4495 X	3319	-0-	-1176	-0-	66	1	3253	2	Y	-0-	73 1		-0-
01	4402 X	3226	-0-	-1176	-0-	58	1	3168	2	Y	-0-			-0-
02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	32	1	2765	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	40	1	3172	2	Y	-0-			-0-
*05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	28	1	3167	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 503														
RRCID -> 245330														
COMPL. DATE 02/08/2008														
TOTAL DEPTH 8250													PERF. 5984 - 7614	
12	9176 X	7658	-0-	-1518	-0-	88	1	7570	2	Y	-0-			-0-
01	9176 X	7018	-0-	-2158	-0-	68	1	6950	2	Y	-0-			-0-
02	7728 X	6223	-0-	-1505	-0-	33	1	6190	2	Y	-0-			-0-
03	8308 X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-			-0-
04	7650 X	6113	-0-	-1537	-0-	6113	2			Y	-0-			-0-
05	7657 X	6453	-0-	-1204	-0-	6453	2			Y	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3022														
RRCID -> 245331														
COMPL. DATE 05/22/2008														
TOTAL DEPTH 11033													PERF. 8458 - 9750	
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	145	1	2785	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	N	-0-			-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-			-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	138	1	2598	2	N	-0-			-0-
*05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3110														
RRCID -> 245490														
COMPL. DATE 11/21/2007														
TOTAL DEPTH 8497													PERF. 6152 - 7134	
12	8401 X	7428	-0-	-973	-0-	380	1	7047	2	N	-0-	16 1		-0-
01	8184 X	7341	-0-	-843	-0-	363	1	6978	2	N	-0-			-0-
02	7196 X	6435	-0-	-761	-0-	316	1	6119	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	6620	-0-	-790	-0-	334	1	6286	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6673	-0-	-767	-0-	338	1	6335	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW													CNTY: PECOS														
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 4073													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 245596													COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 3977 - 4385								
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	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	89	1	1640	2	N	-0-						-0-										
01	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	N	-0-						-0-										
02	1596 N	1472	-0-	-124	-0-	72	1	1400	2	N	-0-						-0-										
03	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	81	1	1551	2	N	-0-						-0-										
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	76	1	1425	2	N	-0-						-0-										
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	78	1	1453	2	N	-0-						-0-										
WEST RANCH													WELL #: 8035			RRCID -> 245683			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 4674 - 5408		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		11	1			-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 STATE													WELL #: 2402			RRCID -> 245687			COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 6990 - 7160		
12	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	56	1	4838	2	Y	-0-						-0-										
01	5270 X	4837	-0-	-433	-0-	47	1	4790	2	Y	-0-						-0-										
02	4620 X	4251	-0-	-369	-0-	23	1	4228	2	Y	-0-						-0-										
03	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-						-0-										
04	4830 X	4467	-0-	-363	-0-	4467	2			Y	-0-						-0-										
05	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2			Y	-0-						-0-										
WEST RANCH													WELL #: 4205			RRCID -> 245696			COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 6344 - 7536		
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	2	N	-0-						-0-										
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-						-0-										
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	12	1	233	2	N	-0-						-0-										
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-						-0-										
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-						-0-										
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-						-0-										
LONGFELLOW STATE													WELL #: 9016			RRCID -> 245701			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 13456			PERF. 2638 - 2872		
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	-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	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	230	1	4254	2	N	-0-						-0-										
01	4743 X	4414	-0-	-329	-0-	218	1	4196	2	N	-0-						-0-										
02	4228 X	3958	-0-	-270	-0-	194	1	3764	2	N	-0-						-0-										
03	4619 X	4296	-0-	-323	-0-	213	1	4083	2	N	-0-						-0-										
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	205	1	3852	2	N	-0-						-0-										
05	4495 X	4081	-0-	-414	-0-	207	1	3874	2	N	-0-						-0-										
WEST RANCH													WELL #: 2236			RRCID -> 245876			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 4200			PERF. 3020 - 3932		
12	4557 X	3994	-0-	-563	-0-	205	1	3789	2	N	-0-						-0-										
01	4433 X	3953	-0-	-480	-0-	195	1	3758	2	N	-0-						-0-										
02	INC G-10	3482	-0-	3482	3482	171	1	3311	2	N	-0-						-0-										
03	INC G-10	3782	-0-	3782	7264	187	1	3595	2	N	-0-						-0-										
04	INC G-10	3566	-0-	3566	10830	180	1	3386	2	N	-0-						-0-										
05	INC G-10	3610	-0-	3610	14440	183	1	3427	2	N	-0-						-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984															
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	2418 N	2205	-0-	-213	-0-	113	1	2092	2	N	-0-	22	1	-0-	
01	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	107	1	2050	2	N	-0-			-0-	
02	2072 N	1915	-0-	-157	-0-	94	1	1821	2	N	-0-			-0-	
03	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	102	1	1959	2	N	-0-			-0-	
04	2100 N	1924	-0-	-176	-0-	97	1	1827	2	N	-0-			-0-	
05	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	100	1	1869	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114															
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	1	1	228	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431															
12	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	167	1	3086	2	N	-0-			-0-	
01	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	154	1	2957	2	N	-0-			-0-	
02	3136 X	2750	-0-	-386	-0-	135	1	2615	2	N	-0-			-0-	
03	3410 X	2960	-0-	-450	-0-	146	1	2814	2	N	-0-			-0-	
04	3150 X	2851	-0-	-299	-0-	144	1	2707	2	N	-0-			-0-	
05	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	148	1	2771	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222															
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	2	N	-0-			-0-	
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	35	1	673	2	N	-0-			-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-			-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-			-0-	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-			-0-	
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	36	1	681	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542															
*06	8280 X	5493	-0-	-2787	-0-	35	1	5458	2	Y	-0-			12	
*07	8556 X	5858	-0-	-2698	-0-	47	1	5811	2	Y	-0-			12	
*08	7657 X	5973	-0-	-1684	-0-	77	1	5896	2	Y	-0-			12	
*09	6570 X	5539	-0-	-1031	-0-	89	1	5450	2	Y	-0-			12	
*10	6324 X	5861	-0-	-463	-0-	124	1	5737	2	Y	-0-			12	
*11	5790 X	5339	-0-	-451	-0-	61	1	5278	2	Y	-0-			12	
*12	5983 X	4950	-0-	-1033	-0-	63	1	4887	2	Y	-0-	12	1	-0-	
*01	5983 X	4724	-0-	-1259	-0-	52	1	4672	2	Y	-0-			-0-	
*02	5292 X	3986	-0-	-1306	-0-	26	1	3960	2	Y	-0-			-0-	
*03	5859 X	4295	-0-	-1564	-0-	5	1	4290	2	Y	-0-			-0-	
*04	5340 X	3878	-0-	-1462	-0-	5	1	3873	2	Y	-0-			-0-	
*05	4960 X	3708	-0-	-1252	-0-	5	1	3703	2	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428															
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-	
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	2	N	-0-			-0-	
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	14	1	254	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
													WELL #: 5065			RRCID -> 246386			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 4410			PERF. 3434 - 3980		
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	1302	N	1249	-0-	-53	-0-			64	1	1185	2	N	-0-					-0-								
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-			61	1	1176	2	N	-0-					-0-								
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-			54	1	1051	2	N	-0-					-0-								
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-			61	1	1164	2	N	-0-					-0-								
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-			64	1	1194	2	N	-0-					-0-								
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-			67	1	1251	2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 3323			RRCID -> 246479			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780			PERF. 6954 - 7428		
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-			63	1	1172	2	N	-0-					-0-								
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-			59	1	1126	2	N	-0-					-0-								
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-			52	1	1016	2	N	-0-					-0-								
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-			56	1	1085	2	N	-0-					-0-								
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-			55	1	1029	2	N	-0-					-0-								
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-			52	1	969	2	N	-0-					-0-								
ALLISON													WELL #: 2118			RRCID -> 246591			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433			PERF. 4982 - 5142		
12	1736	N	1561	-0-	-175	-0-			80	1	1481	2	Y	-0-					-0-								
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-			78	1	1499	2	Y	-0-					-0-								
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			69	1	1334	2	Y	-0-					-0-								
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-			75	1	1439	2	Y	-0-					-0-								
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-			72	1	1356	2	Y	-0-					-0-								
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-			79	1	1476	2	Y	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 2240			RRCID -> 246699			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750			PERF. 4266 - 4620		
12	4340	X	4009	-0-	-331	-0-			46	1	3963	2	Y	-0-					-0-								
01	4216	X	3915	-0-	-301	-0-			38	1	3877	2	Y	-0-					-0-								
02	3752	X	3452	-0-	-300	-0-			19	1	3433	2	Y	-0-					-0-								
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-			3717	2			Y	-0-					-0-								
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-			3569	2			Y	-0-					-0-								
05	3999	X	3614	-0-	-385	-0-			3614	2			Y	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 3127			RRCID -> 246702			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6296 - 6890		
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-			56	1	1045	2	N	-0-	20	1			-0-								
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-			58	1	1122	2	N	-0-					-0-								
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-			47	1	912	2	N	-0-					-0-								
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-			51	1	975	2	N	-0-					-0-								
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-			48	1	906	2	N	-0-					-0-								
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-			49	1	911	2	N	-0-					-0-								
LONGFELLOW 600 MD													WELL #: 8038			RRCID -> 246935			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880			PERF. 6819 - 7679		
12	19096	X	17421	-0-	-1675	-0-			892	1	16529	2	N	-0-					-0-								
01	18910	X	17237	-0-	-1673	-0-			852	1	16385	2	N	-0-					-0-								
02	16744	X	15548	-0-	-1196	-0-			764	1	14784	2	N	-0-					-0-								
03	18321	X	17050	-0-	-1271	-0-			843	1	16207	2	N	-0-					-0-								
04	17310	X	16187	-0-	-1123	-0-			818	1	15369	2	N	-0-					-0-								
05	17422	X	16425	-0-	-997	-0-			833	1	15592	2	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2249															
RRCID -> 247010															
COMPL. DATE 08/28/2008															
TOTAL DEPTH 4350															
PERF. 3152 - 4074															
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	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	117	1	2166	2	N	5				72
01	2387 N	2207	-0-	-180	-0-	109	1	2091	2	N	6				78
02	2100 N	1749	-0-	-351	-0-	85	1	1652	2	N	11	67	1		22
03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	94	1	1807	2	N	6				28
04	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	93	1	1755	2	N	7				35
*05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	5				40
WEST RANCH															
WELL #: 7046															
RRCID -> 247191															
COMPL. DATE 11/26/2008															
TOTAL DEPTH 6860															
PERF. 6530 - 6655															
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 2126															
RRCID -> 247227															
COMPL. DATE 11/10/2008															
TOTAL DEPTH 5050															
PERF. 4320 - 4874															
12	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	122	1	2256	2	N	-0-				82
01	2480 N	2372	-0-	-108	-0-	117	1	2246	2	N	8				90
02	2240 N	2016	-0-	-224	-0-	99	1	1911	2	N	5				95
03	2387 N	2313	-0-	-74	-0-	113	1	2180	2	N	18	91	1		22
04	2310 N	2148	-0-	-162	-0-	108	1	2029	2	N	10				32
*05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	N	-0-				32
WEST RANCH															
WELL #: 5080															
RRCID -> 247313															
COMPL. DATE 11/24/2008															
TOTAL DEPTH 4450															
PERF. 4050 - 4155															
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	N	-0-				-0-
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	37	1	718	2	N	-0-				-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	-0-				-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	2	N	-0-				-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-				-0-
05	806 N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4604															
RRCID -> 247508															
COMPL. DATE 11/19/2008															
TOTAL DEPTH 7690															
PERF. 5934 - 7384															
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	1	1	124	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5078															
RRCID -> 247947															
COMPL. DATE 03/20/2008															
TOTAL DEPTH 4530															
PERF. 3574 - 4406															
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-				-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-				-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-				-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-				-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	2	N	-0-				-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.// 748011													
WEST RANCH				WELL #: 2507				RRCID -> 248294				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074	
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		2790 X	2562	-0-	-228	-0-	34	1	2528	2	Y	-0-	46	1			-0-
01		3038 X	2419	-0-	-619	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-					-0-
02		2744 X	2136	-0-	-608	-0-	17	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03		3038 X	2366	-0-	-672	-0-	7	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	7	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*05		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505				RRCID -> 248333				COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139	
12		16027 X	13802	-0-	-2225	-0-	158	1	13644	2	Y	-0-					-0-
01		15717 X	12492	-0-	-3225	-0-	121	1	12371	2	Y	-0-					-0-
02		13636 X	11484	-0-	-2152	-0-	62	1	11422	2	Y	-0-					-0-
03		14384 X	11079	-0-	-3305	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
04		13350 X	10987	-0-	-2363	-0-	10987	2			Y	-0-					-0-
05		13795 X	11014	-0-	-2781	-0-	11014	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7042				RRCID -> 248336				COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050	
12		5394 X	4612	-0-	-782	-0-	53	1	4559	2	Y	-0-					-0-
01		5208 X	4505	-0-	-703	-0-	44	1	4461	2	Y	-0-					-0-
02		4536 X	4027	-0-	-509	-0-	22	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03		5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04		4590 X	4089	-0-	-501	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05		4619 X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6094				RRCID -> 248360				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970	
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	3					50
							3	9									
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					50
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					50
*01		248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					50
*02		224 N	222	-0-	-2	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					50
*03		248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					50
*04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					50
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					50
WEST RANCH				WELL #: 3227				RRCID -> 248364				COMPL. DATE 01/11/2009				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892	
12		9176 X	8202	-0-	-974	-0-	420	1	7782	2	N	-0-	11	1			-0-
01		9176 X	8125	-0-	-1051	-0-	402	1	7723	2	N	-0-					-0-
02		8176 X	6668	-0-	-1508	-0-	328	1	6340	2	N	-0-					-0-
03		8742 X	7838	-0-	-904	-0-	388	1	7450	2	N	-0-					-0-
04		8220 X	7432	-0-	-788	-0-	375	1	7057	2	N	-0-					-0-
05		8215 X	7406	-0-	-809	-0-	375	1	7031	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5107				RRCID -> 248370				COMPL. DATE 10/17/2008				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074	
12		5580 X	4626	-0-	-954	-0-	53	1	4573	2	Y	-0-					-0-
01		5363 X	4415	-0-	-948	-0-	43	1	4372	2	Y	-0-					-0-
02		4648 X	3821	-0-	-827	-0-	21	1	3800	2	Y	-0-					-0-
03		5022 X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
04		4680 X	3768	-0-	-912	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
05		4619 X	3808	-0-	-811	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST STATE 24														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7192 X	7016	-0-	-176	-0-	81	1	6935	2	Y	-0-			-0-
01	7068 X	6938	-0-	-130	-0-	67	1	6871	2	Y	-0-			-0-
02	6384 X	6053	-0-	-331	-0-	33	1	6020	2	Y	-0-			-0-
03	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	6413	2			Y	-0-			-0-
04	6780 X	6047	-0-	-733	-0-	6047	2			Y	-0-			-0-
05	7006 X	6073	-0-	-933	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE														
WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON														
WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528														
12	4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	151	1	2791	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	2864	-0-	-732	-0-	142	1	2722	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2596	-0-	-232	-0-	128	1	2468	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	137	1	2624	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2428	-0-	-512	-0-	123	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	143	1	2683	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310														
12	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	81	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	69	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	72	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730														
12	9951 X	9332	-0-	-619	-0-	107	1	9225	2	Y	-0-			-0-
01	9920 X	9271	-0-	-649	-0-	90	1	9181	2	Y	-0-			-0-
02	8764 X	8172	-0-	-592	-0-	44	1	8128	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-			-0-
04	9090 X	8123	-0-	-967	-0-	8123	2			Y	-0-			-0-
05	9331 X	8516	-0-	-815	-0-	8516	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE														
WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686														
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	N	18	88 1		27
						20	9							
01	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	95	1	1827	2	N	16			43
						18	9							
02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-	82	1	1590	2	N	15			58
						17	9							
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	96	1	1846	2	N	14			72
						15	9							
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	93	1	1752	2	N	16			88
						18	9							
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	15			103
						17	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 5510 - 5630					
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066															
M	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	1891 N	1841	-0-	-50	-0-		21	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		18	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1603	-0-	-77	-0-		9	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1744	-0-	-85	-0-		1744	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1637	-0-	-133	-0-		1637	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1744	-0-	-23	-0-		1744	2			Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH		6950 PERF. 5024 - 6810					
12	7192 X	6650	-0-	-542	-0-		99	1	6551	2	Y	-0-					-0-
01	7192 X	6640	-0-	-552	-0-		90	1	6550	2	Y	-0-					-0-
02	6104 X	5742	-0-	-362	-0-		55	1	5687	2	Y	-0-					-0-
03	6758 X	6129	-0-	-629	-0-		28	1	6101	2	Y	-0-					-0-
04	6450 X	5557	-0-	-893	-0-		29	1	5528	2	Y	-0-					-0-
05	6665 X	5690	-0-	-975	-0-		16	1	5674	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH		6290 PERF. 5310 - 5820					
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		46	1	3977	2	Y	-0-					-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		40	1	4124	2	Y	-0-					-0-
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		21	1	3935	2	Y	-0-					-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		4341	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3949	-0-	-71	-0-		3949	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4161	-0-	-210	-0-		4161	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 8032					
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		19	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1411	-0-	-232	-0-		14	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		7	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-		1527	2			Y	-0-					-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-		1423	2			Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH		6730 PERF. 4702 - 6568					
12	8649 X	8244	-0-	-405	-0-		350	1	7894	2	Y	-0-					-0-
01	8649 X	8026	-0-	-623	-0-		330	1	7696	2	Y	-0-					-0-
02	7644 X	7152	-0-	-492	-0-		286	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8463 X	7806	-0-	-657	-0-		305	1	7501	2	Y	-0-					-0-
04	8190 X	7316	-0-	-874	-0-		292	1	7024	2	Y	-0-					-0-
05	8246 X	7516	-0-	-730	-0-		303	1	7213	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH		6410 PERF. 3826 - 6004					
12	12803 X	9470	-0-	-3333	-0-		131	1	9339	2	Y	-0-					-0-
01	11625 X	8392	-0-	-3233	-0-		103	1	8289	2	Y	-0-					-0-
02	10192 X	7747	-0-	-2445	-0-		63	1	7684	2	Y	-0-					-0-
03	11284 X	8242	-0-	-3042	-0-		27	1	8215	2	Y	-0-					-0-
04	10020 X	7776	-0-	-2244	-0-		26	1	7750	2	Y	-0-					-0-
05	9455 X	7678	-0-	-1777	-0-		25	1	7653	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH		5820 PERF. 4798 - 5616					
12	20615 X	17726	-0-	-2889	-0-		203	1	17523	2	Y	-0-					-0-
01	19995 X	17430	-0-	-2565	-0-		169	1	17261	2	Y	-0-					-0-
02	16380 X	14685	-0-	-1695	-0-		79	1	14606	2	Y	-0-					-0-
03	18135 X	15930	-0-	-2205	-0-		15930	2			Y	-0-					-0-
04	17160 X	15414	-0-	-1746	-0-		15414	2			Y	-0-					-0-
05	17732 X	15511	-0-	-2221	-0-		15511	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH																
		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		//CONT.//		748011		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH		9940 PERF. 4700 - 6334		
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		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	144 1	2668	2	N	9	8	1			103
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	136 1	2613	2	N	17					120
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	114 1	2210	2	N	2					122
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	125 1	2395	2	N	6					128
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	129 1	2429	2	N	1	114	1			15
*05		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	129 1	2422	2	N	12					27
WEST RANCH																
				WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH		9480 PERF. 5900 - 6540				
12		5797 X	5290	-0-	-507	-0-	60 1	5190	2	N	36	84	1			-0-
01		5735 X	5137	-0-	-598	-0-	40 9									-0-
02		4844 X	4484	-0-	-360	-0-	50 1	5087	2	N	-0-					-0-
03		5363 X	4831	-0-	-532	-0-	24 1	4460	2	N	-0-					-0-
04		5130 X	4641	-0-	-489	-0-	4831 2			N	-0-					-0-
05		5301 X	4731	-0-	-570	-0-	4641 2			N	-0-					-0-
WEST RANCH																
				WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH		7290 PERF. 6816 - 7124				
12		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	63 1	1168	2	N	-0-	8	1			-0-
01		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	61 1	1164	2	N	-0-					-0-
02		1148 N	1095	-0-	-53	-0-	54 1	1041	2	N	-0-					-0-
03		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	58 1	1121	2	N	-0-					-0-
04		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	58 1	1084	2	N	-0-					-0-
05		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	59 1	1105	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE																
				WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH		8640 PERF. 5800 - 6274				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WEST RANCH																
				WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 6498 - 7905				
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	37 1	681	2	N	-0-					-0-
01		744 N	678	-0-	-66	-0-	34 1	644	2	N	-0-					-0-
02		672 N	562	-0-	-110	-0-	28 1	534	2	N	-0-					-0-
03		713 N	508	-0-	-205	-0-	25 1	483	2	N	-0-					-0-
04		660 N	498	-0-	-162	-0-	25 1	473	2	N	-0-					-0-
05		620 N	456	-0-	-164	-0-	23 1	433	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																
				WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH		5610 PERF. 5236 - 5442				
12		3193 X	2920	-0-	-273	-0-	150 1	2770	2	N	-0-					-0-
01		3193 X	2934	-0-	-259	-0-	145 1	2789	2	N	-0-					-0-
02		2800 X	2605	-0-	-195	-0-	128 1	2477	2	N	-0-					-0-
03		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	140 1	2697	2	N	-0-					-0-
04		2910 X	2716	-0-	-194	-0-	137 1	2579	2	N	-0-					-0-
05		2945 X	2768	-0-	-177	-0-	140 1	2628	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490														
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	16554 X	11467	-0-	-5087	-0-	587	1	10880	2	N	-0-			-0-
01	15779 X	10844	-0-	-4935	-0-	536	1	10308	2	N	-0-			-0-
02	11088 X	9789	-0-	-1299	-0-	481	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	9991	-0-	-1479	-0-	494	1	9497	2	N	-0-			-0-
04	11100 X	9756	-0-	-1344	-0-	493	1	9263	2	N	-0-			-0-
05	11470 X	9815	-0-	-1655	-0-	498	1	9317	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750														
12	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	24	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	21	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1786	-0-	-230	-0-	10	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886														
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	N	4			67
						4	9							
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	179	1	3438	2	N	-0-			67
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3030	2	N	3			70
						3	9							
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	168	1	3229	2	N	2			72
						2	9							
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	162	1	3041	2	N	6			78
						7	9							
*05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	N	2			80
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715														
12	9455 X	8373	-0-	-1082	-0-	96	1	8277	2	N	-0-			-0-
01	9269 X	8363	-0-	-906	-0-	81	1	8282	2	N	-0-			-0-
02	8372 X	7215	-0-	-1157	-0-	39	1	7176	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	7689	-0-	-1580	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
04	8820 X	7401	-0-	-1419	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
05	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008														
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	24	1	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	38	1	3234	2	Y	-0-			-0-
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	16	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-			-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-			-0-
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
ALLISON RANCH		WELL #:		301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 4670 - 6066				
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	5921 X	4662	-0-	-1259	-0-			55 1	4607 2	2	Y		-0-			-0-
01	5611 X	4749	-0-	-862	-0-			47 1	4702 2	2	Y		-0-			-0-
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-			22 1	3985 2	2	Y		-0-			-0-
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-			2 1	4258 2	2	Y		-0-			-0-
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-			2 1	4210 2	2	Y		-0-			-0-
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-			1 1	4156 2	2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7250 - 7858				
12	11594 X	7165	-0-	-4429	-0-			82 1	7083 2	2	N		-0-	60 1		-0-
01	8959 X	7944	-0-	-1015	-0-			77 1	7867 2	2	N		-0-			-0-
02	8148 X	6699	-0-	-1449	-0-			36 1	6663 2	2	N		-0-			-0-
03	9021 X	6705	-0-	-2316	-0-			6705 2			N		-0-			-0-
04	8730 X	6212	-0-	-2518	-0-			6212 2			N		-0-			-0-
05	7936 X	6162	-0-	-1774	-0-			6162 2			N		-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH		5708 PERF. 4532 - 4799				
12	279 N	210	-0-	-69	-0-			11 1	199 2	2	N		-0-			-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-			10 1	193 2	2	N		-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-			9 1	177 2	2	N		-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-			9 1	182 2	2	N		-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-			9 1	171 2	2	N		-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-			9 1	161 2	2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH		5880 PERF. 5124 - 5732				
12	7161 X	6876	-0-	-285	-0-			79 1	6797 2	2	N		-0-			-0-
01	7037 X	6273	-0-	-764	-0-			61 1	6212 2	2	N		-0-			-0-
02	6216 X	5632	-0-	-584	-0-			30 1	5602 2	2	N		-0-			-0-
03	6882 X	4916	-0-	-1966	-0-			4916 2			N		-0-			-0-
04	6660 X	4675	-0-	-1985	-0-			4675 2			N		-0-			-0-
05	6882 X	5458	-0-	-1424	-0-			5458 2			N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 4418 - 6466				
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-			12 1	1024 2	2	N		-0-			-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			11 1	1078 2	2	N		-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-			5 1	974 2	2	N		-0-			-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			1044 2			N		-0-			-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-			950 2			N		-0-			-0-
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-			987 2			N		-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5410 - 5733				
12	4898 X	3540	-0-	-1358	-0-			41 1	3499 2	2	Y		-0-			-0-
01	4619 X	3426	-0-	-1193	-0-			33 1	3393 2	2	Y		-0-			-0-
02	3584 X	2866	-0-	-718	-0-			15 1	2851 2	2	Y		-0-			-0-
03	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-			2966 2			Y		-0-			-0-
04	3840 X	2977	-0-	-863	-0-			2977 2			Y		-0-			-0-
05	3534 X	2880	-0-	-654	-0-			2880 2			Y		-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH		8419 PERF. 5728 - 8162				
12	15717 X	10802	-0-	-4915	-0-			124 1	10678 2	2	Y		-0-			-0-
01	15252 X	9913	-0-	-5339	-0-			96 1	9817 2	2	Y		-0-			-0-
02	12516 X	8508	-0-	-4008	-0-			46 1	8462 2	2	Y		-0-			-0-
03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-			8395 2			Y		-0-			-0-
04	12840 X	7998	-0-	-4842	-0-			7998 2			Y		-0-			-0-
05	10788 X	7320	-0-	-3468	-0-			7320 2			Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3504 - 7236			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15 1		-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-							

ALLISON RANCH															WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6233 - 6432			
12	8401 X	7305	-0-	-1096	-0-	84	1	7221	2	Y	-0-			-0-					-0-							
01	8866 X	6848	-0-	-2018	-0-	67	1	6781	2	Y	-0-			-0-					-0-							
02	8008 X	5803	-0-	-2205	-0-	31	1	5772	2	Y	-0-			-0-					-0-							
03	8866 X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-			-0-					-0-							
04	7890 X	5869	-0-	-2021	-0-	5869	2			Y	-0-			-0-					-0-							
05	7316 X	5807	-0-	-1509	-0-	5807	2			Y	-0-			-0-					-0-							

WEST RANCH															WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4080 - 5862			
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-			-0-					-0-							
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-			-0-					-0-							
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-			-0-					-0-							
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-					-0-							
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-					-0-							
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-					-0-							

ALLISON 4															WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6136 - 6674			
12	6479 X	5967	-0-	-512	-0-	68	1	5899	2	Y	-0-			-0-					-0-							
01	6510 X	5659	-0-	-851	-0-	55	1	5604	2	Y	-0-			-0-					-0-							
02	5880 X	4920	-0-	-960	-0-	26	1	4894	2	Y	-0-			-0-					-0-							
03	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-			-0-					-0-							
04	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	5054	2			Y	-0-			-0-					-0-							
05	5952 X	5163	-0-	-789	-0-	5163	2			Y	-0-			-0-					-0-							

LONGFELLOW															WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688			
12	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	88	1	1622	2	N	-0-			-0-					-0-							
01	1798 N	988	-0-	-810	-0-	49	1	939	2	N	-0-			-0-					-0-							
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-			-0-												

[illegible]

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 3225		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249408		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
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	496	N	460	-0-	-36	-0-			23 2	1 9	435	2	N	2	19	1			-0-							
01	496	N	450	-0-	-46	-0-			22	1	428	2	N	-0-					-0-							
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-			22	1	422	2	N	-0-					-0-							
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-			24	1	466	2	N	-0-					-0-							
04	450	N	420	-0-	-30	-0-			21	1	399	2	N	-0-					-0-							
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-			27	1	508	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560																										
12	4898	X	4060	-0-	-838	-0-			208	1	3852	2	N	-0-					-0-							
01	4898	X	3713	-0-	-1185	-0-			184	1	3529	2	N	-0-					-0-							
02	3948	X	2893	-0-	-1055	-0-			142	1	2751	2	N	-0-					-0-							
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-			181	1	3471	2	N	-0-					-0-							
04	4050	X	3528	-0-	-522	-0-			178	1	3350	2	N	-0-					-0-							
05	4061	X	3682	-0-	-379	-0-			187	1	3495	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862																										
12	1488	N	1293	-0-	-195	-0-			66	1	1227	2	N	-0-					-0-							
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-			67	1	1293	2	N	-0-					-0-							
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-			61	1	1189	2	N	-0-					-0-							
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-			62	1	1185	2	N	-0-					-0-							
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-			60	1	1121	2	N	-0-					-0-							
05	1395	N	1042	-0-	-353	-0-			53	1	989	2	N	-0-					-0-							
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851																										
12	899	N	828	-0-	-71	-0-			42	1	786	2	N	-0-					-0-							
01	868	N	828	-0-	-40	-0-			41	1	787	2	N	-0-					-0-							
02	784	N	738	-0-	-46	-0-			36	1	702	2	N	-0-					-0-							
03	837	N	804	-0-	-33	-0-			40	1	764	2	N	-0-					-0-							
04	810	N	761	-0-	-49	-0-			38	1	723	2	N	-0-					-0-							
05	806	N	763	-0-	-43	-0-			39	1	724	2	N	-0-					-0-							
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110																										
12	6138	X	5694	-0-	-444	-0-			292	1	5402	2	N	-0-					-0-							
01	6014	X	5553	-0-	-461	-0-			275	1	5278	2	N	-0-					-0-							
02	5348	X	5234	-0-	-114	-0-			257	1	4977	2	N	-0-					-0-							
03	5890	X	5819	-0-	-71	-0-			288	1	5531	2	N	-0-					-0-							
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-			282	1	5303															

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 8033												RRCID -> 249731			
COMPL. DATE 02/12/2008												TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
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	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	526	1	9746	2	N	-0-				-0-
01	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	492	1	9450	2	N	-0-				-0-
02	9212 X	8777	-0-	-435	-0-	431	1	8346	2	N	-0-				-0-
03	10261 X	9607	-0-	-654	-0-	475	1	9132	2	N	-0-				-0-
04	9930 X	9056	-0-	-874	-0-	457	1	8599	2	N	-0-				-0-
05	10261 X	9141	-0-	-1120	-0-	463	1	8678	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 8032			
COMPL. DATE 02/22/2008												RRCID -> 249732			
TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114															
12	4929 X	4500	-0-	-429	-0-	103	1	4397	2	Y	-0-				-0-
01	4743 X	4418	-0-	-325	-0-	95	1	4323	2	Y	-0-				-0-
02	4088 X	3913	-0-	-175	-0-	72	1	3841	2	Y	-0-				-0-
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-				-0-
04	4380 X	4019	-0-	-361	-0-	60	1	3959	2	Y	-0-				-0-
05	4495 X	4112	-0-	-383	-0-	61	1	4051	2	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW 600												WELL #: 8039			
COMPL. DATE 03/30/2008												RRCID -> 249734			
TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622															
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-				-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	52	1	1007	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	57	1	1101	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	55	1	1041	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	56	1	1041	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 6072			
COMPL. DATE 04/13/2008												RRCID -> 249735			
TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124															
12	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	164	1	3034	2	N	62				97
						68	9								
01	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	156	1	2997	2	N	60				157
						66	9								
02	3080 X	2814	-0-	-266	-0-	136	1	2625	2	N	48	130	1		75
						53	9								
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144	1	2759	2	N	45				120
						50	9								
04	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	142	1	2665	2	N	39	99	1		60
						43	9								
05	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	144	1	2688	2	N	25				85
						28	9								
WEST RANCH												WELL #: 3121			
COMPL. DATE 04/12/2008												RRCID -> 249739			
TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912															
12	6417 X	4917	-0-	-1500	-0-	252	1	4662	2	N	3				48
						3	9								
01	6014 X	4671	-0-	-1343	-0-	231	1	4432	2	N	7				55
						8	9								
02	4956 X	3940	-0-	-1016	-0-	194	1	3746	2	N	-0-				55
03	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	214	1	4118	2	N	5				60
						6	9								
04	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	224	1	4213	2	N	-0-				60
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	227	1	4254	2	N	2	45	1		17
						2	9								
WEST RANCH												WELL #: 7028			
COMPL. DATE 07/22/2008												RRCID -> 249744			
TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148															
12	4836 X	4323	-0-	-513	-0-	221	1	4102	2	N	-0-				-0-
01	4805 X	4233	-0-	-572	-0-	209	1	4024	2	N	-0-				-0-
02	3920 X	3749	-0-	-171	-0-	184	1	3565	2	N	-0-				-0-
03	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	201	1	3872	2	N	-0-				-0-
04	4200 X	3804	-0-	-396	-0-	192	1	3612	2	N	-0-				-0-
05	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	196	1	3673	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST STATE														
WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113														
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-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 #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580														
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	156	1	2897	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	148	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2683	-0-	-33	-0-	132	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	142	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	144	1	2700	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754														
12	5580 X	5019	-0-	-561	-0-	257	1	4762	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4859	-0-	-597	-0-	240	1	4619	2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4403	-0-	-357	-0-	216	1	4187	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	235	1	4521	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	226	1	4241	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4557	-0-	-465	-0-	231	1	4326	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138														
12	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	88	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	90	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	75	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	81	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	78	1	1474	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	81	1	1508	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030														
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690														
12	164 X	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336														
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	17	1	1506	2	Y	-0-	25	1	-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	Y	-0-			-0-
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	2	Y	-0-			-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
05	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 7033		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249999		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	804	2	N	-0-					-0-			
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			35	1	674	2	N	-0-					-0-			
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	678	2	N	2					2			
											2	9												
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			34	1	662	2	N	1					3			
											1	9												
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			33	1	614	2	N	2					5			
											2	9												
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	-0-	-0-			33	1	621	2	N	-0-					5			
WEST RANCH						WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678								
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			111	1	2063	2	N	-0-					60			
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	-0-	-0-			105	1	2019	2	N	18					78			
											20	9												
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			92	1	1786	2	N	15					93			
											17	9												
03	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			102	1	1961	2	N	12					105			
											13	9												
04	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	-0-	-0-			97	1	1817	2	N	8	101	1			12			
											9	9												
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	-0-	-0-			100	1	1867	2	N	5					17			
											6	9												
WEST RANCH						WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326								
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			19	1	344	2	N	-0-					-0-			
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			19	1	365	2	N	-0-					-0-			
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	391	2	N	-0-					-0-			
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	445	2	N	-0-					-0-			
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	393	2	N	-0-					-0-			
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			18	1	343	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH						WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400								
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	1905	2	Y	-0-					-0-			
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	1872	2	Y	-0-					-0-			
02	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			9	1	1667	2	Y	-0-					-0-			
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			1870	2			Y	-0-					-0-			
04	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			1806	2			Y	-0-					-0-			
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1867	2			Y	-0-					-0-			
WEST RANCH						WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8332 - 9253								
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			259	1	4804	2	N	-0-					-0-			
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			247	1	4757	2	N	-0-					-0-			
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220	1	4262	2	N	-0-					-0-			
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			241	1	4623	2	N	-0-					-0-			
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			236	1	4432	2	N	-0-					-0-			
*05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			261	1	4888	2	N	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 748011 WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240										CNTY: PECOS	
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	12183	X	10871	-0-		-1312		-0-		557	1	10308	2	N	5					73					
01	11966	X	10594	-0-		-1372		-0-		523	1	10052	2	N	17					90					
02	9996	X	9444	-0-		-552		-0-		463	1	8962	2	N	17					107					
03	11067	X	10165	-0-		-902		-0-		503	1	9656	2	N	5					112					
04	10560	X	9577	-0-		-983		-0-		483	1	9073	2	N	19	51	1			80					
05	10881	X	9574	-0-		-1307		-0-		485	1	9075	2	N	13					93					
										6	9														
										19	9														
										6	9														
										21	9														
										14	9														

WEST RANCH														WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360											
12	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-		13	1	1114	2	Y	-0-					-0-					
01	1093	N	1093	-0-		-0-		-0-		11	1	1082	2	Y	-0-					-0-					
02	1176	N	802	-0-		-374		-0-		4	1	798	2	Y	-0-					-0-					
03	1116	N	867	-0-		-249		-0-		867	2			Y	-0-					-0-					
04	1050	N	673	-0-		-377		-0-		673	2			Y	-0-					-0-					
05	899	N	739	-0-		-160		-0-		739	2			Y	-0-					-0-					

LONGFELLOW STATE														WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					

WEST RANCH														WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966											
12	12059	X	11732	-0-		-327		-0-		135	1	11597	2	Y	-0-	34	1			-0-					
01	11798	X	11798	-0-		-0-		-0-		115	1	11683	2	Y	-0-					-0-					
02	11312	X	9935	-0-		-1377		-0-		53	1	9882	2	Y	-0-					-0-					
03	12524	X	11894	-0-		-630		-0-		11894	2			Y	-0-					-0-					
04	12120	X	11224	-0-		-896		-0-		11224	2			Y	-0-					-0-					
05	11811	X	11226	-0-		-585		-0-		11226	2			Y	-0-					-0-					

LONGFELLOW														WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696											
12	8436	X	8436	-0-		-0-		-0-		100	1	8336	2	N	-0-					-0-					
01	8068	X	8068	-0-		-0-		-0-		82	1	7986	2	N	-0-					-0-					
02	5841	X	5841	-0-		-0-		-0-		34	1	5807	2	N	-0-					-0-					
03	6649	X	6649	-0-		-0-		-0-		3	1	6646	2	N	-0-					-0-					
04	6279	X	6279	-0-		-0-		-0-		3	1	6276	2	N	-0-					-0-					
*05	6007	X	6007	-0-		-0-		-0-		3	1	6004	2	N	-0-					-0-					

LONGFELLOW STATE														WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260											
12	961	N	765	-0-		-196		-0-		39	1	726	2	N	-0-					-0-					
01	806	N	731	-0-		-75		-0-		36	1	695	2	N	-0-					-0-					
02	672	N	671	-0-		-1		-0-		33	1	638	2	N	-0-					-0-					
03	775	N	695	-0-		-80		-0-		34	1	661	2	N	-0-					-0-					
04	720	N	653	-0-		-67		-0-		33	1	620	2	N	-0-					-0-					
05	744	N	654	-0-		-90		-0-		33	1	621	2	N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
LONGFELLOW															
WELL #: 4072															
RRCID -> 251356															
COMPL. DATE 10/11/2008															
TOTAL DEPTH 5350															
PERF. 4536 - 5214															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	N	-0-				-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-				-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	2	N	-0-				-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-				-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	N	-0-				-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4037															
RRCID -> 251418															
COMPL. DATE 08/21/2007															
TOTAL DEPTH 7435															
PERF. 4412 - 7230															
12	17329 X	4987	-0-	-12342	-0-	255	1	4732	2	Y	-0-				-0-
01	16213 X	5049	-0-	-11164	-0-	250	1	4799	2	Y	-0-				-0-
02	4648 X	4425	-0-	-223	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-				-0-
03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-				-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	234	1	10752	2	Y	-0-				-0-
*05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4103															
RRCID -> 251514															
COMPL. DATE 05/30/2009															
TOTAL DEPTH 7492															
PERF. 6904 - 7280															
12	6014 X	5078	-0-	-936	-0-	58	1	5020	2	Y	-0-				-0-
01	5921 X	4891	-0-	-1030	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-				-0-
02	4732 X	4291	-0-	-441	-0-	23	1	4268	2	Y	-0-				-0-
03	5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-				-0-
04	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4380	2			Y	-0-				-0-
05	5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4404															
RRCID -> 251517															
COMPL. DATE 05/19/2009															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7140 - 7468															
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	277	1	6485	2	Y	-0-				52
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	259	1	6387	2	Y	-0-				52
02	6328 X	5699	-0-	-629	-0-	211	1	5488	2	Y	-0-				52
03	7006 X	6240	-0-	-766	-0-	223	1	6017	2	Y	-0-				52
04	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	210	1	5623	2	Y	-0-				52
*05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	212	1	5699	2	Y	-0-				52
WEST RANCH															
WELL #: 4304															
RRCID -> 251519															
COMPL. DATE 06/14/2009															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7430 - 8040															
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	3	1	218	2	N	-0-				-0-
01	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	N	-0-				-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-				-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	224	-0-	-1512	-0-	224	2			N	-0-				-0-
LONGFELLOW STATE															
WELL #: 2808															
RRCID -> 251611															
COMPL. DATE 12/06/2008															
TOTAL DEPTH 9867															
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-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH															//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															//CONT.// 748011		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 4760 - 5418	
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										
*10	19375 X	8020	-0-	-11355	-0-	162	1	7858	2	Y	-0-	13	1			-0-										
*11	17040 X	5131	-0-	-11909	-0-	52	1	5079	2	Y	-0-					-0-										
*12	14167 X	13011	-0-	-1156	-0-	149	1	12862	2	Y	-0-					-0-										
*01	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	128	1	13038	2	Y	-0-					-0-										
*02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	57	1	10547	2	Y	-0-					-0-										
*03	13020 X	11867	-0-	-1153	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-										
*04	12750 X	10980	-0-	-1770	-0-	10980	2			Y	-0-					-0-										
*05	13175 X	10871	-0-	-2304	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-										
LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8108 - 8720														
12	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-										
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-										
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	53	1	1021	2	N	-0-					-0-										
03	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-										
04	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					-0-										
05	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	57	1	1063	2	N	-0-					-0-										
WESLEY WEST 5				WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		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	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	8060 X	7280	-0-	-780	-0-	373	1	6907	2	N	-0-					-0-										
01	7750 X	7227	-0-	-523	-0-	357	1	6870	2	N	-0-					-0-										
02	6916 X	6435	-0-	-481	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-										
03	7564 X	6920	-0-	-644	-0-	342	1	6578	2	N	-0-					-0-										
04	7140 X	6533	-0-	-607	-0-	330	1	6203	2	N	-0-					-0-										
05	7285 X	6571	-0-	-714	-0-	333	1	6238	2	N	-0-					-0-										
ALLISON 4				WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5754 - 6766														
12	21204 X	16099	-0-	-5105	-0-	185	1	15914	2	Y	-0-					-0-										
01	19964 X	15870	-0-	-4094	-0-	154	1	15716	2	Y	-0-					-0-										
02	14924 X	13661	-0-	-1263	-0-	73	1	13588	2	Y	-0-					-0-										
03	16523 X	14033	-0-	-2490	-0-	14033	2			Y	-0-					-0-										
04	15990 X	13908	-0-	-2082	-0-	13908	2			Y	-0-					-0-										
05	16089 X	13522	-0-	-2567	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-										
LONGFELLOW STATE				WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8657 - 8922														
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-										
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-										
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-										
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-										
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-										
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 6073															
RRCID -> 254080															
COMPL. DATE 12/13/2008															
TOTAL DEPTH 4685															
PERF. 3972 - 4394															
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	4588 X	4389	-0-	-199	-0-	225	1	4164	2	N	-0-	15	1		-0-
01	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	217	1	4169	2	N	-0-				-0-
02	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	192	1	3726	2	N	5				5
						6	9								
03	4805 X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5				10
						6	9								
04	4560 X	4037	-0-	-523	-0-	204	1	3831	2	N	2				12
						2	9								
05	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	208	1	3890	2	N	3				15
						3	9								
LONGFELLOW															
WELL #: 1212															
RRCID -> 254194															
COMPL. DATE 01/18/2009															
TOTAL DEPTH 7730															
PERF. 6565 - 6916															
*06	4530 X	3862	-0-	-668	-0-	190	1	3658	2	N	13				33
						14	9								
*07	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	194	1	3701	2	N	-0-				33
*08	4154 X	3803	-0-	-351	-0-	191	1	3612	2	N	-0-				33
*09	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	183	1	3413	2	N	-0-	33	1		-0-
*10	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	186	1	3562	2	N	-0-				-0-
*11	3870 X	3523	-0-	-347	-0-	178	1	3345	2	N	-0-				-0-
*12	3906 X	3574	-0-	-332	-0-	183	1	3391	2	N	-0-				-0-
*01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	170	1	3268	2	N	-0-				-0-
*02	3388 X	3070	-0-	-318	-0-	151	1	2919	2	N	-0-				-0-
*03	3751 X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-				-0-
*04	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	155	1	2919	2	N	-0-				-0-
*05	3565 X	3137	-0-	-428	-0-	159	1	2978	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 2010															
RRCID -> 254321															
COMPL. DATE 08/16/2008															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 7430 - 9866															
12	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	184	1	3399	2	N	-0-				-0-
01	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	174	1	3353	2	N	-0-				-0-
02	3304 X	3183	-0-	-121	-0-	156	1	3027	2	N	-0-				-0-
03	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	167	1	3145	2	N	-0-				-0-
05	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	172	1	3220	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4508															
RRCID -> 254693															
COMPL. DATE 08/10/2009															
TOTAL DEPTH 5920															
PERF. 4486 - 5712															
12	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	149	1	12809	2	N	-0-				85
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	98	1	9942	2	N	-0-				85
02	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	46	1	8601	2	N	-0-				85
03	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-				85
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-				85
*05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-				85
WEST RANCH															
WELL #: 2244															
RRCID -> 254820															
COMPL. DATE 12/05/2008															
TOTAL DEPTH 6900															
PERF. 3394 - 6702															
12	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	211	1	18143	2	N	-0-				-0-
01	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	176	1	17903	2	N	-0-				-0-
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	85	1	15742	2	N	-0-				-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-				-0-
04	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-				-0-
*05	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 7049														
RRCID -> 254865														
COMPL. DATE 07/16/2009														
TOTAL DEPTH 6220													PERF. 5760 - 6073	
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	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	15	1	1285	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	11	1	1134	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	6	1	1145	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2513														
RRCID -> 255243														
COMPL. DATE 07/27/2009														
TOTAL DEPTH 8150													PERF. 7310 - 7960	
12	6789 X	5433	-0-	-1356	-0-	206	1	5227	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	5318	-0-	-1254	-0-	193	1	5125	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4747	-0-	-209	-0-	166	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	5255	-0-	-232	-0-	182	1	5073	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	5032	-0-	-278	-0-	176	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	5149	-0-	-276	-0-	181	1	4968	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2615														
RRCID -> 255755														
COMPL. DATE 04/23/2009														
TOTAL DEPTH 7200													PERF. 4410 - 7050	
12	4681 X	2643	-0-	-2038	-0-	30	1	2613	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	2236	-0-	-2445	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			-0-
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	2	Y	-0-			-0-
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-			-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-
05	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4506														
RRCID -> 255953														
COMPL. DATE 04/21/2009														
TOTAL DEPTH 6280													PERF. 4926 - 6100	
12	11408 X	11118	-0-	-290	-0-	128	1	10990	2	Y	-0-			-0-
01	11377 X	10981	-0-	-396	-0-	107	1	10874	2	Y	-0-			-0-
02	10276 X	9878	-0-	-398	-0-	53	1	9825	2	Y	-0-			-0-
03	11160 X	9835	-0-	-1325	-0-	9835	2			Y	-0-			-0-
04	10800 X	9334	-0-	-1466	-0-	9334	2			Y	-0-			-0-
05	11129 X	9422	-0-	-1707	-0-	9422	2			Y	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 4801														
RRCID -> 256081														
COMPL. DATE 08/30/2009														
TOTAL DEPTH 5800													PERF. 4780 - 5580	
12	19282 X	17765	-0-	-1517	-0-	204	1	17561	2	N	-0-			-0-
01	19282 X	17467	-0-	-1815	-0-	170	1	17297	2	N	-0-			-0-
02	16940 X	15697	-0-	-1243	-0-	84	1	15613	2	N	-0-			-0-
03	18352 X	17762	-0-	-590	-0-	17762	2			N	-0-			-0-
04	17340 X	16698	-0-	-642	-0-	16698	2			N	-0-			-0-
05	17763 X	16074	-0-	-1689	-0-	16074	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2134														
RRCID -> 256278														
COMPL. DATE 10/15/2009														
TOTAL DEPTH 7110													PERF. 5258 - 6248	
12	7533 X	5268	-0-	-2265	-0-	60	1	5208	2	N	-0-			-0-
01	6851 X	4996	-0-	-1855	-0-	48	1	4948	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4335	-0-	-621	-0-	23	1	4312	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4505														
RRCID -> 256462														
COMPL. DATE 12/11/2009														
TOTAL DEPTH 5900													PERF. 4104 - 5750	
12	8091 X	7957	-0-	-134	-0-	91	1	7866	2	N	-0-			-0-
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	6709	-0-	-459	-0-	36	1	6673	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
04	7740 X	6639	-0-	-1101	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
*05	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																								
WEST RANCH																								
WELL #: 2257																								
RRCID -> 256629																								
COMPL. DATE 01/27/2010																								
TOTAL DEPTH 6170																								
PERF. 4634 -													6010											
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	16430 X	14064	-0-	-2366	-0-	161	1	13903	2	N	-0-					-0-								
01	16058 X	13032	-0-	-3026	-0-	127	1	12905	2	N	-0-					-0-								
02	13132 X	10292	-0-	-2840	-0-	55	1	10237	2	N	-0-					-0-								
03	14539 X	11733	-0-	-2806	-0-	11733	2			N	-0-					-0-								
04	14070 X	10976	-0-	-3094	-0-	10976	2			N	-0-					-0-								
05	14074 X	10543	-0-	-3531	-0-	10543	2			N	-0-					-0-								
ALLISON 4													WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 -		7993	
12	18631 X	15893	-0-	-2738	-0-	182	1	15711	2	N	-0-					-0-								
01	18228 X	15390	-0-	-2838	-0-	149	1	15241	2	N	-0-					-0-								
02	15400 X	13570	-0-	-1830	-0-	73	1	13497	2	N	-0-					-0-								
03	16988 X	14470	-0-	-2518	-0-	14470	2			N	-0-					-0-								
04	15390 X	13820	-0-	-1570	-0-	13820	2			N	-0-					-0-								
05	15903 X	14651	-0-	-1252	-0-	14651	2			N	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 -		7460	
12	5177 X	4336	-0-	-841	-0-	218	1	4118	2	N	-0-					-0-								
01	5115 X	4292	-0-	-823	-0-	206	1	4086	2	N	-0-					-0-								
02	4340 X	3859	-0-	-481	-0-	179	1	3680	2	N	-0-					-0-								
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					-0-								
04	4440 X	3874	-0-	-566	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					-0-								
05	4340 X	3903	-0-	-437	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 -		6596	
12	7905 X	6933	-0-	-972	-0-	80	1	6853	2	N	-0-					-0-								
01	7905 X	6518	-0-	-1387	-0-	64	1	6454	2	N	-0-					-0-								
02	6916 X	5529	-0-	-1387	-0-	30	1	5499	2	N	-0-					-0-								
03	7657 X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-					-0-								
04	7320 X	5569	-0-	-1751	-0-	5569	2			N	-0-					-0-								
05	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	5724	2			N	-0-					-0-								
ALLISON													WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 -		5500	
12	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	426	1	36734	2	N	-0-					-0-								
01	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	351	1	35734	2	N	-0-					-0-								
02	34614 X	34614	-0-	-0-	-0-	186	1	34428	2	N	-0-					-0-								
03	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-								
04	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-	38266	2			N	-0-					-0-								
*05	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-					-0-								
WEST RANCH													WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 -		4470	
12	3751 X	3339	-0-	-412	-0-	171	1	3168	2	N	-0-					-0-								
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-								
02	3080 X	2916	-0-	-164	-0-	143	1	2773	2	N	-0-					-0-								
03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-					-0-								
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	153	1	2872	2	N	-0-					-0-								
05	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	156	1	2924	2	N	-0-					-0-								
LONGFELLOW													WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 -		9140	
12	1860 N	1043	-0-	-817	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-								
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	-0-					-0-								
02	1316 N	904	-0-	-412	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-								
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-								
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-								
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936															
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 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-	
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680															
12	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	26	1	2264	2	N	-0-			-0-	
01	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	22	1	2255	2	N	-0-			-0-	
02	2100 N	2001	-0-	-99	-0-	11	1	1990	2	N	-0-			-0-	
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-			-0-	
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-			-0-	
05	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248															
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	11	1	198	2	N	-0-	21	1	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-	
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-	
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	63			63	
						69	9								
*04	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-	63	1	-0-	
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260															
12	9951 X	8752	-0-	-1199	-0-	115	1	8614	2	N	21	21	1	152	
						23	9								
01	9982 X	8450	-0-	-1532	-0-	98	1	8302	2	N	45			197	
						50	9								
02	8400 X	7038	-0-	-1362	-0-	53	1	6973	2	N	11			208	
						12	9								
03	9300 X	7176	-0-	-2124	-0-	18	1	7136	2	N	20			228	
						22	9								
04	9000 X	6682	-0-	-2318	-0-	16	1	6648	2	N	16	171	1	73	
						18	9								
05	8742 X	6509	-0-	-2233	-0-	16	1	6482	2	N	10	73	1	10	
						11	9								
WEST STATE															
WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060															
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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150														
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	8990 X	7736	-0-	-1254	-0-	166	1	7570	2	N	-0-			-0-
01	8835 X	7550	-0-	-1285	-0-	150	1	7400	2	N	-0-			-0-
02	7112 X	6474	-0-	-638	-0-	110	1	6364	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	6611	-0-	-1009	-0-	88	1	6523	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6562	-0-	-1188	-0-	90	1	6472	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140														
12	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	15	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	13	1	1298	2	N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
*05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828														
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
12	22413 X	16503	-0-	-5910	-0-	189	1	16314	2	N	-0-			-0-
01	22413 X	16377	-0-	-6036	-0-	160	1	16217	2	N	-0-			-0-
02	15064 X	14855	-0-	-209	-0-	80	1	14775	2	N	-0-			-0-
03	16678 X	15896	-0-	-782	-0-	15896	2			N	-0-			-0-
04	16140 X	15478	-0-	-662	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
05	16492 X	15398	-0-	-1094	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														
12	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	119	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	112	1	2146	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2043	-0-	-141	-0-	100	1	1943	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	108	1	2080	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	103	1	1928	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	105	1	1963	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120														
12	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	218	1	4042	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4239	-0-	-101	-0-	210	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3739	-0-	-433	-0-	184	1	3555	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	3966	-0-	-653	-0-	196	1	3770	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3569	-0-	-901	-0-	180	1	3389	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3419	-0-	-828	-0-	173	1	3246	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																
WEST RANCH																
WELL #: 4516													RRCID -> 257998			
COMPL. DATE 03/22/2010													TOTAL DEPTH 7350			
PERF. 5380 - 7160																
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	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	43	1	3736	2	N	-0-			-0-		
01	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	34	1	3453	2	N	-0-			-0-		
02	3304 X	2899	-0-	-405	-0-	16	1	2883	2	N	-0-			-0-		
03	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	3073	2			N	-0-			-0-		
04	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	2903	2			N	-0-			-0-		
05	3782 X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 4609			
RRCID -> 257999													COMPL. DATE 03/12/2010			
TOTAL DEPTH 7600													PERF. 3384 - 7378			
12	1178 N	937	-0-	-241	-0-	11	1	926	2	N	-0-	23	1	-0-		
01	1147 N	822	-0-	-325	-0-	8	1	814	2	N	-0-			-0-		
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	2	N	-0-			-0-		
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30			30		
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			30		
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-			30		
ALLISON 4													WELL #: 106			
RRCID -> 258016													COMPL. DATE 07/26/2010			
TOTAL DEPTH 8570													PERF. 7732 - 8360			
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	6	1	505	2	N	-0-			-0-		
01	620 N	468	-0-	-152	-0-	5	1	463	2	N	-0-			-0-		
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	2	1	386	2	N	-0-			-0-		
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			-0-		
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-			-0-		
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 5062			
RRCID -> 258017													COMPL. DATE 07/29/2010			
TOTAL DEPTH 4617													PERF. 4560 - 4655			
12	8060 X	6614	-0-	-1446	-0-	76	1	6538	2	N	-0-			-0-		
01	8029 X	6544	-0-	-1485	-0-	64	1	6480	2	N	-0-			-0-		
02	6440 X	5443	-0-	-997	-0-	29	1	5414	2	N	-0-			-0-		
03	7130 X	5863	-0-	-1267	-0-	5863	2			N	-0-			-0-		
04	6900 X	5488	-0-	-1412	-0-	5488	2			N	-0-			-0-		
05	6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 4522			
RRCID -> 258183													COMPL. DATE 06/17/2010			
TOTAL DEPTH 5289													PERF. 5010 - 5160			
12	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	38	1	3272	2	N	-0-			-0-		
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	31	1	3198	2	N	-0-			-0-		
02	3136 X	2412	-0-	-724	-0-	13	1	2399	2	N	-0-			-0-		
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-			-0-		
04	3270 X	2978	-0-	-292	-0-	2978	2			N	-0-			-0-		
05	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			N	-0-			-0-		
ALLISON													WELL #: 4810			
RRCID -> 258527													COMPL. DATE 04/01/2010			
TOTAL DEPTH 5730													PERF. 4596 - 5520			
12	11377 X	9886	-0-	-1491	-0-	113	1	9773	2	N	-0-			-0-		
01	10974 X	9323	-0-	-1651	-0-	91	1	9232	2	N	-0-			-0-		
02	8736 X	7859	-0-	-877	-0-	42	1	7817	2	N	-0-			-0-		
03	9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	8349	2			N	-0-			-0-		
04	9360 X	8138	-0-	-1222	-0-	8138	2			N	-0-			-0-		
05	9672 X	8287	-0-	-1385	-0-	8287	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2340			
RRCID -> 258533													COMPL. DATE 06/27/2010			
TOTAL DEPTH 6765													PERF. 3844 - 6510			
12	8959 X	8464	-0-	-495	-0-	143	1	8321	2	N	-0-			-0-		
01	8959 X	8164	-0-	-795	-0-	125	1	8039	2	N	-0-			-0-		
02	8064 X	6941	-0-	-1123	-0-	82	1	6859	2	N	-0-			-0-		
03	8835 X	7371	-0-	-1464	-0-	55	1	7316	2	N	-0-			-0-		
04	8550 X	6844	-0-	-1706	-0-	53	1	6791	2	N	-0-			-0-		
05	8463 X	6784	-0-	-1679	-0-	54	1	6730	2	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14074 X	12312	-0-	-1762	-0-	141	1	12171	2	N	-0-				-0-
01	14012 X	11673	-0-	-2339	-0-	113	1	11560	2	N	-0-				-0-
02	11872 X	10105	-0-	-1767	-0-	54	1	10051	2	N	-0-				-0-
03	13020 X	11244	-0-	-1776	-0-	11244	2			N	-0-				-0-
04	12600 X	10489	-0-	-2111	-0-	10489	2			N	-0-				-0-
05	12307 X	10879	-0-	-1428	-0-	10879	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840															
12	4991 X	4328	-0-	-663	-0-	62	1	4266	2	N	-0-				-0-
01	4619 X	4138	-0-	-481	-0-	52	1	4086	2	N	-0-				-0-
02	4088 X	3450	-0-	-638	-0-	31	1	3419	2	N	-0-				-0-
03	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	15	1	3633	2	N	-0-				-0-
04	4380 X	3416	-0-	-964	-0-	15	1	3401	2	N	-0-				-0-
05	4340 X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3706	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908															
12	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	37	1	3227	2	N	-0-				-0-
01	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	29	1	2960	2	N	-0-				-0-
02	3136 X	2638	-0-	-498	-0-	14	1	2624	2	N	-0-				-0-
03	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
04	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-				-0-
05	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870															
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	N	-0-				-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-				-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	19	1	368	2	N	-0-				-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-				-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-				-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723															
12	18724 X	16832	-0-	-1892	-0-	193	1	16639	2	N	-0-				-0-
01	18197 X	16268	-0-	-1929	-0-	158	1	16110	2	N	-0-				-0-
02	16044 X	14927	-0-	-1117	-0-	80	1	14847	2	N	-0-				-0-
03	17236 X	15915	-0-	-1321	-0-	15915	2			N	-0-				-0-
04	16290 X	14833	-0-	-1457	-0-	14833	2			N	-0-				-0-
05	16833 X	14882	-0-	-1951	-0-	14882	2			N	-0-				-0-
WEST STATE															
WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690															
12	8959 X	8808	-0-	-151	-0-	101	1	8707	2	N	-0-				-0-
01	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	85	1	8697	2	N	-0-				-0-
02	8512 X	7812	-0-	-700	-0-	42	1	7770	2	N	-0-				-0-
03	9424 X	8107	-0-	-1317	-0-	8107	2			N	-0-				-0-
04	9120 X	7318	-0-	-1802	-0-	7318	2			N	-0-				-0-
05	8804 X	7373	-0-	-1431	-0-	7373	2			N	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215															
12	22134 X	18709	-0-	-3425	-0-	215	1	18494	2	N	-0-				-0-
01	21111 X	17771	-0-	-3340	-0-	173	1	17598	2	N	-0-				-0-
02	17808 X	15231	-0-	-2577	-0-	82	1	15149	2	N	-0-				-0-
03	19716 X	16498	-0-	-3218	-0-	16498	2			N	-0-				-0-
04	18630 X	15762	-0-	-2868	-0-	15762	2			N	-0-				-0-
05	18724 X	15577	-0-	-3147	-0-	15577	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW													71659 700 748011 WELL #: 4087		NON-ASSOCIATED RRCID -> 259470		CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2010			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
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	1223	-0-	-79	-0-			63	1	1160	2	N	-0-					-0-			
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-			66	1	1266	2	N	-0-					-0-			
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-			56	1	1089	2	N	-0-					-0-			
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-			62	1	1187	2	N	-0-					-0-			
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-			61	1	1142	2	N	-0-					-0-			
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-			63	1	1177	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH					WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724										
12	17825	X	15338	-0-	-2487	-0-			786	1	14551	2	N	1	33	1			-0-			
									1	9												
01	17236	X	14867	-0-	-2369	-0-			735	1	14132	2	N	-0-					-0-			
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-			659	1	12754	2	N	-0-					-0-			
03	15779	X	14696	-0-	-1083	-0-			727	1	13969	2	N	-0-					-0-			
04	15270	X	13897	-0-	-1373	-0-			702	1	13195	2	N	-0-					-0-			
05	15345	X	14006	-0-	-1339	-0-			710	1	13296	2	N	-0-					-0-			
ALLISON RANCH					WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380										
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-			21	1	1770	2	N	-0-					-0-			
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-			17	1	1735	2	N	-0-					-0-			
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-			8	1	1535	2	N	-0-					-0-			
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-			1642	2			N	-0-					-0-			
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-			1552	2			N	-0-					-0-			
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-			1593	2			N	-0-					-0-			
WEST RANCH					WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180										
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-			11	1	973	2	N	-0-					-0-			
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-			9	1	956	2	N	-0-					-0-			
02	896	N	840	-0-	-56	-0-			5	1	835	2	N	-0-					-0-			
03	992	N	907	-0-	-85	-0-			907	2			N	-0-					-0-			
04	930	N	860	-0-	-70	-0-			860	2			N	-0-					-0-			
05	930	N	863	-0-	-67	-0-			863	2			N	-0-					-0-			
WEST STATE					WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886										
12	19468	X	15188	-0-	-4280	-0-			174	1	15014	2	N	-0-					-0-			
01	18290	X	14622	-0-	-3668	-0-			142	1	14480	2	N	-0-					-0-			
02	14392	X	12707	-0-	-1685	-0-			68	1	12639	2	N	-0-					-0-			
03	15934	X	11002	-0-	-4932	-0-			11002	2			N	-0-					-0-			
04	15420	X	13425	-0-	-1995	-0-			13425	2			N	-0-					-0-			
05	15190	X	12911	-0-	-2279	-0-			12911	2			N	-0-					-0-			
WEST RANCH					WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988										
12	15283	X	13556	-0-	-1727	-0-			156	1	13400	2	N	-0-					-0-			
01	15283	X	13007	-0-	-2276	-0-			126	1	12881	2	N	-0-					-0-			
02	13272	X	10418	-0-	-2854	-0-			56	1	10362	2	N	-0-					-0-			
03	14694	X	11456	-0-	-3238	-0-			11456	2			N	-0-					-0-			
04	13800	X	10503	-0-	-3297	-0-			10503	2			N	-0-					-0-			
05	13547	X	10490	-0-	-3057	-0-			10490	2			N	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																			
WEST RANCH																			
WELL #: 4518																			
RRCID -> 259530																			
COMPL. DATE 05/08/2010																			
TOTAL DEPTH 5715																			
PERF. 5339 - 5552																			
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	3937 X	3441	-0-	-496	-0-			39	1	3402	2	N	-0-					-0-	
01	3844 X	3391	-0-	-453	-0-			33	1	3358	2	N	-0-					-0-	
02	3304 X	2964	-0-	-340	-0-			16	1	2948	2	N	-0-					-0-	
03	3658 X	3062	-0-	-596	-0-			3062	2			N	-0-					-0-	
04	3390 X	2991	-0-	-399	-0-			2991	2			N	-0-					-0-	
05	3441 X	2853	-0-	-588	-0-			2853	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2345																			
RRCID -> 259531																			
COMPL. DATE 07/08/2010																			
TOTAL DEPTH 4335																			
PERF. 2640 - 4258																			
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-			47	1	880	2	N	7					70	
								8	9										
01	992 N	902	-0-	-90	-0-			44	1	847	2	N	10					80	
								11	9										
02	756 N	595	-0-	-161	-0-			29	1	563	2	N	3					83	
								3	9										
03	930 N	892	-0-	-38	-0-			44	1	848	2	N	-0-					83	
04	870 N	640	-0-	-230	-0-			32	1	608	2	N	-0-					83	
*05	831 N	831	-0-	-0-	-0-			42	1	789	2	N	-0-					83	
WEST RANCH																			
WELL #: 2342																			
RRCID -> 259548																			
COMPL. DATE 04/17/2010																			
TOTAL DEPTH 4421																			
PERF. 3402 - 4275																			
12	1643 N	1522	-0-	-121	-0-			78	1	1444	2	N	-0-					-0-	
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-			74	1	1428	2	N	-0-					-0-	
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-			66	1	1278	2	N	-0-					-0-	
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-			72	1	1390	2	N	-0-					-0-	
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-			70	1	1319	2	N	-0-					-0-	
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-			74	1	1376	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2214																			
RRCID -> 259588																			
COMPL. DATE 06/06/2010																			
TOTAL DEPTH 6183																			
PERF. 5686 - 6045																			
12	2728 X	2034	-0-	-694	-0-			23	1	2011	2	N	-0-					-0-	
01	2542 X	2005	-0-	-537	-0-			19	1	1986	2	N	-0-					-0-	
02	1988 N	1706	-0-	-282	-0-			9	1	1697	2	N	-0-					-0-	
03	2046 N	1805	-0-	-241	-0-			1805	2			N	-0-					-0-	
04	1950 N	1725	-0-	-225	-0-			1725	2			N	-0-					-0-	
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-			1732	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH 4																			
WELL #: 509																			
RRCID -> 259629																			
COMPL. DATE 11/07/2009																			
TOTAL DEPTH 8099																			
PERF. 7395 - 7893																			
12	11098 X	9453	-0-	-1645	-0-			108	1	9345	2	N	-0-					-0-	
01	10788 X	8755	-0-	-2033	-0-			85	1	8670	2	N	-0-					-0-	
02	8848 X	7640	-0-	-1208	-0-			41	1	7599	2	N	-0-					-0-	
03	9796 X	7038	-0-	-2758	-0-			7038	2			N	-0-					-0-	
04	9150 X	7212	-0-	-1938	-0-			7212	2			N	-0-					-0-	
05	9455 X	8365	-0-	-1090	-0-			8365	2			N	-0-					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 4807																			
RRCID -> 259688																			
COMPL. DATE 10/13/2009																			
TOTAL DEPTH 5562																			
PERF. 4536 - 5480																			
12	14756 X	9740	-0-	-5016	-0-			112	1	9628	2	N	-0-					-0-	
01	13795 X	7827	-0-	-5968	-0-			76	1	7751	2	N	-0-					-0-	
02	10780 X	6055	-0-	-4725	-0-			33	1	6022	2	N	-0-					-0-	
03	11935 X	7827	-0-	-4108	-0-			7827	2			N	-0-					-0-	
04	11550 X	7248	-0-	-4302	-0-			7248	2			N	-0-					-0-	
05	9734 X	7592	-0-	-2142	-0-			7592	2			N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH													71659 700 //CONT.// WELL #: 6060		NON-ASSOCIATED RRCID -> 260005		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
12	3658 X	3113	-0-	-545	-0-			159 1		2954 2	N	-0-						95						
01	3565 X	2952	-0-	-613	-0-			146 1		2806 2	N	-0-						95						
02	2884 X	2569	-0-	-315	-0-			126 1		2441 2	N	-0-	2	65	1			32						
								2 9																
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-			133 1		2553 2	N	-0-						32						
04	3090 X	2476	-0-	-614	-0-			125 1		2351 2	N	-0-						32						
05	3100 X	2426	-0-	-674	-0-			123 1		2303 2	N	-0-						32						
WEST RANCH													WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060					
12	5766 X	4664	-0-	-1102	-0-			239 1		4425 2	N	-0-						-0-						
01	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-			221 1		4253 2	N	-0-						-0-						
02	4536 X	3903	-0-	-633	-0-			192 1		3711 2	N	-0-						-0-						
03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-			206 1		3964 2	N	-0-						-0-						
04	4740 X	3886	-0-	-854	-0-			196 1		3690 2	N	-0-						-0-						
05	4650 X	3884	-0-	-766	-0-			197 1		3687 2	N	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480					
12	13702 X	12202	-0-	-1500	-0-			140 1		12062 2	N	-0-						-0-						
01	13423 X	11352	-0-	-2071	-0-			110 1		11242 2	N	-0-						-0-						
02	11452 X	8763	-0-	-2689	-0-			47 1		8716 2	N	-0-						-0-						
03	12679 X	8259	-0-	-4420	-0-			8259 2			N	-0-						-0-						
04	12270 X	7263	-0-	-5007	-0-			7263 2			N	-0-						-0-						
05	12214 X	7793	-0-	-4421	-0-			7793 2			N	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620					
12	13330 X	12038	-0-	-1292	-0-			138 1		11900 2	N	-0-						-0-						
01	13330 X	11567	-0-	-1763	-0-			112 1		11455 2	N	-0-						-0-						
02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-			52 1		9628 2	N	-0-						-0-						
03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-			10044 2			N	-0-						-0-						
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-			9194 2			N	-0-						-0-						
*05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-			7872 2			N	-0-						-0-						
LONGFELLOW													WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294					
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-			11 1		912 2	N	-0-						-0-						
01	992 N	886	-0-	-106	-0-			9 1		877 2	N	-0-						-0-						
02	868 N	796	-0-	-72	-0-			4 1		792 2	N	-0-						-0-						
03	930 N	851	-0-	-79	-0-			851 2			N	-0-						-0-						
04	870 N	809	-0-	-61	-0-			809 2			N	-0-						-0-						
05	868 N	811	-0-	-57	-0-			811 2			N	-0-						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980					
12	28334 X	26387	-0-	-1947	-0-			303 1		26084 2	N	-0-						-0-						
01	27435 X	25857	-0-	-1578	-0-			252 1		25605 2	N	-0-						-0-						
02	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-			124 1		22908 2	N	-0-						-0-						
03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-			23655 2			N	-0-						-0-						
04	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-			28166 2			N	-0-						-0-						
*05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-			30710 2			N	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
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	3875 X	3112	-0-	-763	-0-	157	1	2912	2	N	39			112
01	3689 X	2869	-0-	-820	-0-	43	9	2689	2	N	36			148
02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	140	1	2541	2	N	17			165
03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	40	9	2670	2	N	33			198
04	3240 X	2691	-0-	-549	-0-	131	1	2521	2	N	33	169	1	62
05	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	19	9	2546	2	N	51			113
						139	1							
						36	9							
						134	1							
						36	9							
						136	1							
						56	9							
WEST STATE														
WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
12	7254 X	5698	-0-	-1556	-0-	65	1	5633	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	5627	-0-	-1441	-0-	55	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5460 X	4985	-0-	-475	-0-	27	1	4958	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5049	-0-	-801	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
05	5704 X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
GONZALEZ														
WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
12	21624 X	21624	-0-	-0-	-0-	248	1	21376	2	N	-0-			-0-
01	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	109	1	11131	2	N	-0-			-0-
02	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	79	1	14612	2	N	-0-			-0-
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-			-0-
04	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-			-0-
*05	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	31	1	566	2	N	-0-	10	1	-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	27	1	521	2	N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-			-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
12	5580 X	1532	-0-	-4048	-0-	18	1	1514	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	21	1	2135	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1419	-0-	-849	-0-	8	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
12	2480 N	2355	-0-	-125	-0-	27	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	23	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1980	-0-	-176	-0-	11	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360															
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	14B	DENY	-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	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	35	1	2979	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	27	1	2765	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2469	-0-	-331	-0-	13	1	2456	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2512	-0-	-488	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
WEST STATE															
WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263															
12	0	Z	5973	-0-	5973	349544	69	1	5904	2	N	-0-			-0-
01	0	Z	5477	-0-	5477	355021	53	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	3545	-0-	3545	358566	19	1	3526	2	N	-0-			-0-
03	360855	X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	2458	-0-	-3872	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-
PITZER (DELAWARE)														CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC.															
FELDMAN															
WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A															
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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
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-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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-
PITZER, S. (DELAWARE)														CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC.															
FELDMAN "A"															
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390															
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
CHIPOTLE "C"												
				72228 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				817555					CNTY: PECOS			
				WELL #: 5	RRCID -> 200253	COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5874 - 5884	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	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-
POQUITO (DELAWARE)												
OLSEN ENERGY INC.												
STATE OF TEXAS "DP"												
				72349 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				621750					CNTY: WARD			
				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-
PETROPLEX EQUIPMENT, INC.												
MCDANIEL, LOIS												
				660854								
				WELL #: 1	RRCID -> 172320	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5070 - 5135
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	7	3	28	9	N	25	50
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	9	N	16	66
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19	85
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22	107
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1276	3	15	9	N	14	121
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8	129
PORTER RANCH (DEVONIAN)												
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC												
PORTER 34												
				72479 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				254236					CNTY: PECOS			
				WELL #: 1	RRCID -> 244943	COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH	13735	PERF.	13448 - 13556	
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-
STALEY OPERATING CO.												
ACU												
				811415								
				WELL #: 3401	RRCID -> 164172	COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13250 - 13373	
12	2697 X	24	-0-	-2673	-0-	1	1	23	2	N	-0-	13
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	13
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	N	-0-	13
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	N	-0-	13
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	N	-0-	13
05	2511 X	1955	-0-	-556	-0-	86	1	1869	2	N	-0-	13
ACU 57												
				WELL #: 1	RRCID -> 181741	COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH	13151	PERF.	13824 - 16878	
12	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	126	1	2955	2	N	-0-	15
01	3875 X	1783	-0-	-2092	-0-	85	1	1698	2	N	-0-	15
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-	15
03	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-	15
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	195	1	4028	2	N	-0-	15
*05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4521	2	N	-0-	15

PUCKETT (DEVONIAN)										//CONT.//		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232									
EVELYN JO										WELL #:		2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 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	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
12	2697 N	2659	-0-		-38	-0-		2659	3				N	-0-						-0-	
01	2883 N	2883	-0-		-0-	-0-		2883	3				N	-0-						-0-	
02	2503 N	2503	-0-		-0-	-0-		2503	3				N	-0-						-0-	
03	2691 N	2691	-0-		-0-	-0-		2691	3				N	-0-						-0-	
04	2658 N	2658	-0-		-0-	-0-		2658	3				N	-0-						-0-	
05	2759 N	2538	-0-		-221	-0-		2538	3				N	-0-						-0-	
FISHER-BONSACK										WELL #:		2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
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	T. A.	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-	
PUCKETT -D-										WELL #:		2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
12	16800 X	16800	-0-		-0-	-0-		16800	3				N	-0-						-0-	
01	8673 X	8673	-0-		-0-	-0-		8673	3				N	-0-						-0-	
02	14108 X	14108	-0-		-0-	-0-		14108	3				N	-0-						-0-	
03	11332 X	11332	-0-		-0-	-0-		11332	3				N	-0-						-0-	
04	2713 X	2713	-0-		-0-	-0-		2713	3				N	-0-						-0-	
*05	5853 X	5853	-0-		-0-	-0-		5853	3				N	-0-						-0-	
PUCKETT -K-										WELL #:		2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
12	16368 X	14099	-0-		-2269	-0-		14099	3				N	-0-						-0-	
01	15996 X	14566	-0-		-1430	-0-		14566	3				N	-0-						-0-	
02	14448 X	13678	-0-		-770	-0-		13678	3				N	-0-						-0-	
03	15996 X	15649	-0-		-347	-0-		15649	3				N	-0-						-0-	
04	16485 X	16485	-0-		-0-	-0-		16485	3				N	-0-						-0-	
*05	16791 X	16791	-0-		-0-	-0-		16791	3				N	-0-						-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726											
PUCKETT-STATE "148"										WELL #:		1		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042			
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 GAS UNIT "149"										WELL #:		1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930			
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 (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
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	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-	
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-	
02	4088 X	4055	-0-	-33	-0-	4055	2		N	-0-			-0-	
03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2		N	-0-			-0-	
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-	
05	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2		N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC.														
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/														
WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A														
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-	
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3		N	-0-			-0-	
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-			-0-	
03	930 N	277	-0-	-653	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-	
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-	
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-														
WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
12	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3		N	-0-			-0-	
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3		N	-0-			-0-	
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	1592	3		N	-0-			-0-	
03	1736 N	448	-0-	-1288	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-	
*05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-			-0-	
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		Y	-0-			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-	
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		Y	-0-			-0-	
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			32	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			32	
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3		N	-0-			32	
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3		N	-0-			32	
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		N	-0-			32	
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			32	
PUCKETT (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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			
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	EOM BALANCE	
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-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	11842	X	11418	-0-	-424	-0-	598	1	10820	3	N	-0-							-0-		
01	11842	X	10679	-0-	-1163	-0-	580	1	10099	3	N	-0-							-0-		
02	10892	X	10417	-0-	-475	-0-	626	1	9791	3	N	-0-							-0-		
03	12059	X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-							-0-		
04	11670	X	10995	-0-	-675	-0-	781	1	10214	3	N	-0-							-0-		
05	11532	X	10874	-0-	-658	-0-	722	1	10152	3	N	-0-							-0-		

ROBBINS, J. W.					WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271		PERF.12596		- 14271						
12	75454	X	67731	-0-	-7723	-0-	3039	1	64692	3	N	-0-							-0-		
01	75454	X	69616	-0-	-5838	-0-	3446	1	66170	3	N	-0-							-0-		
02	68152	X	66555	-0-	-1597	-0-	3860	1	62695	3	N	-0-							-0-		
03	74152	X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-							-0-		
*04	71760	X	70679	-0-	-1081	-0-	3314	1	67365	3	N	-0-							-0-		
05	73687	X	70960	-0-	-2727	-0-	3623	1	67337	3	N	-0-							-0-		

CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232																
EVELYN JO					WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
12	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-							-0-		
01	1736	X	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			N	-0-							-0-		
02	1568	X	1509	-0-	-59	-0-	1509	3			N	-0-							-0-		
03	1767	X	1430	-0-	-337	-0-	1430	3			N	-0-							-0-		
04	1710	X	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-							-0-		
*05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-							-0-		

FISHER-BONSACK					WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
12	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	3			N	-0-							-0-		
01	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4911	3			N	-0-							-0-		
02	4452	X	4397	-0-	-55	-0-	4397	3			N	-0-							-0-		
03	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3			N	-0-							-0-		
04	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	4640	3			N	-0-							-0-		
*05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-							-0-		

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA														
//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 172232 WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	EOM BALANCE
12		7130 X	6651	-0-	-479	-0-	6651	3				N	-0-	183
01		7006 X	6430	-0-	-576	-0-	6430	3				N	-0-	183
02		6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136	3				N	-0-	183
03		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3				N	-0-	183
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3				N	-0-	183
*05		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	3				N	-0-	183

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A														
12		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3				N	-0-	-0-
01		7936 X	7533	-0-	-403	-0-	7533	3				N	-0-	-0-
02		7308 X	6903	-0-	-405	-0-	6903	3				N	-0-	-0-
03		8153 X	6465	-0-	-1688	-0-	6465	3				N	-0-	-0-
04		7890 X	6634	-0-	-1256	-0-	6634	3				N	-0-	-0-
*05		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	3				N	-0-	-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775														
12		11780 X	11778	-0-	-2	-0-	11778	3				N	-0-	-0-
01		11594 X	11250	-0-	-344	-0-	11250	3				N	-0-	-0-
02		10584 X	10556	-0-	-28	-0-	10556	3				N	-0-	-0-
03		11780 X	10635	-0-	-1145	-0-	10635	3				N	-0-	-0-
04		11400 X	10448	-0-	-952	-0-	10448	3				N	-0-	-0-
*05		20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	3				N	-0-	-0-

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 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-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A														
12		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3				N	-0-	-0-
01		961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3				N	-0-	-0-
02		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3				N	-0-	-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				N	-0-	-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3				N	-0-	-0-
*05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3				N	-0-	-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542														
12		8990 X	8971	-0-	-19	-0-	8971	3				N	-0-	38
01		8990 X	8297	-0-	-693	-0-	8297	3				N	-0-	38
02		8260 X	7998	-0-	-262	-0-	7998	3				N	-0-	38
03		9145 X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3				N	-0-	38
04		8850 X	7783	-0-	-1067	-0-	7783	3				N	-0-	38
*05		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3				N	-0-	38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A														
12		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3				N	-0-	-0-
01		3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525	3				N	-0-	-0-
02		3304 X	3210	-0-	-94	-0-	3210	3				N	-0-	-0-
03		3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562	3				N	-0-	-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3				N	-0-	-0-
*05		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3				N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -E-														
//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 172232 WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-		9404 3		N	-0-			-0-
01		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		9600 3		N	-0-			-0-
02		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-		8742 3		N	-0-			-0-
03		9393 X	8908	-0-	-485	-0-		8908 3		N	-0-			-0-
04		9090 X	8703	-0-	-387	-0-		8703 3		N	-0-			-0-
*05		16213 X	16213	-0-	-0-	-0-		16213 3		N	-0-			-0-
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269														
12		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-		11470 3		N	-0-			-0-
01		11036 X	10791	-0-	-245	-0-		10791 3		N	-0-			-0-
02		10248 X	10006	-0-	-242	-0-		10006 3		N	-0-			-0-
03		11470 X	10252	-0-	-1218	-0-		10252 3		N	-0-			-0-
04		11100 X	9774	-0-	-1326	-0-		9774 3		N	-0-			-0-
*05		17753 X	17753	-0-	-0-	-0-		17753 3		N	-0-			-0-
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		7750 X	7523	-0-	-227	-0-		7523 3		N	-0-			-0-
01		7719 X	7685	-0-	-34	-0-		7685 3		N	-0-			-0-
02		6972 X	6919	-0-	-53	-0-		6919 3		N	-0-			-0-
03		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-		7970 3		N	-0-			-0-
04		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-		7737 3		N	-0-			-0-
*05		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-		15468 3		N	-0-			-0-
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540														
12		6975 X	6815	-0-	-160	-0-		6815 3		N	-0-			-0-
01		6944 X	6733	-0-	-211	-0-		6733 3		N	-0-			-0-
02		6272 X	6119	-0-	-153	-0-		6119 3		N	-0-			-0-
03		6913 X	6590	-0-	-323	-0-		6590 3		N	-0-			-0-
04		6630 X	6403	-0-	-227	-0-		6403 3		N	-0-			-0-
*05		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-		12087 3		N	-0-			-0-
ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430														
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-
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322														
12		27886 X	27886	-0-	-0-	-0-		27886 3		N	-0-			114
01		27435 X	27140	-0-	-295	-0-		27140 3		N	-0-			114
02		25088 X	24880	-0-	-208	-0-		24880 3		N	-0-			114
03		27900 X	25260	-0-	-2640	-0-		25260 3		N	-0-			114
04		27000 X	25150	-0-	-1850	-0-		25150 3		N	-0-			114
*05		47092 X	47092	-0-	-0-	-0-		47092 3		N	-0-			114
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120														
12		26877 X	26294	-0-	-583	-0-		26294 3		N	-0-			-0-
01		26381 X	24417	-0-	-1964	-0-		24417 3		N	-0-			-0-
02		24136 X	21642	-0-	-2494	-0-		21642 3		N	-0-			-0-
03		26722 X	19278	-0-	-7444	-0-		19278 3		N	-0-			-0-
04		25860 X	20485	-0-	-5375	-0-		20485 3		N	-0-			-0-
*05		31346 X	31346	-0-	-0-	-0-		31346 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698												
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	12152 X	10464	-0-	-1688	-0-	10464	2			N	-0-	-0-
01	13826 X	10176	-0-	-3650	-0-	10176	2			N	-0-	-0-
02	12488 X	10110	-0-	-2378	-0-	10110	2			N	-0-	-0-
03	13826 X	10922	-0-	-2904	-0-	10922	2	1	9	N	1	-0-
04	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-	-0-
05	11191 X	10307	-0-	-884	-0-	10307	2			N	-0-	-0-
MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110												
12	6076 X	3985	-0-	-2091	-0-	3985	2			N	-0-	-0-
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-	-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-	-0-
03	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-	-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-	-0-
*05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258												
12	5549 X	3571	-0-	-1978	-0-	422	1	3149	3	N	-0-	-0-
01	5270 X	3810	-0-	-1460	-0-	384	1	3426	3	N	-0-	-0-
02	4760 X	3682	-0-	-1078	-0-	383	1	3299	3	N	-0-	-0-
03	5177 X	1098	-0-	-4079	-0-	116	1	982	3	N	-0-	-0-
04	5010 X	4730	-0-	-280	-0-	628	1	4102	3	N	-0-	-0-
05	4092 X	3662	-0-	-430	-0-	446	1	3216	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	7595 X	7038	-0-	-557	-0-	7038	3			N	-0-	26
01	7409 X	7063	-0-	-346	-0-	7063	3			N	-0-	26
02	6832 X	6745	-0-	-87	-0-	6745	3			N	-0-	26
03	7564 X	1801	-0-	-5763	-0-	1801	3			N	-0-	26
04	7320 X	6447	-0-	-873	-0-	6447	3			N	-0-	26
05	7471 X	6582	-0-	-889	-0-	6582	3			N	-0-	26
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A												
12	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	918	1	11355	3	N	-0-	68
01	12121 X	11920	-0-	-201	-0-	958	1	10962	3	N	-0-	68
02	11340 X	10386	-0-	-954	-0-	876	1	9510	3	N	-0-	68
03	12555 X	2428	-0-	-10127	-0-	207	1	2221	3	N	-0-	68
04	12150 X	6407	-0-	-5743	-0-	873	1	5534	3	N	-0-	68
05	12276 X	7215	-0-	-5061	-0-	921	1	6294	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	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	16825	3			N	-0-	32
01	17670 X	17115	-0-	-555	-0-	17115	3			N	-0-	32
02	15960 X	14461	-0-	-1499	-0-	14461	3			N	-0-	32
03	17670 X	4113	-0-	-13557	-0-	4113	3			N	-0-	32
04	16650 X	13227	-0-	-3423	-0-	13227	3			N	-0-	32
05	17112 X	15377	-0-	-1735	-0-	15377	3			N	-0-	32

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	9889 X	8318	-0-	-1571	-0-	8318 3		N	-0-			28
01	02	9486 X	7796	-0-	-1690	-0-	7796 3		N	-0-			28
02	03	8568 X	7634	-0-	-934	-0-	7634 3		N	-0-			28
03	04	9145 X	1692	-0-	-7453	-0-	1692 3		N	-0-			28
04	05	8040 X	6701	-0-	-1339	-0-	6701 3		N	-0-			28
05		8463 X	5554	-0-	-2909	-0-	5554 3		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	24211 X	22871	-0-	-1340	-0-	22871 3		N	-0-			27
01	02	24242 X	22354	-0-	-1888	-0-	22354 3		N	-0-			27
02	03	22008 X	18659	-0-	-3349	-0-	18659 3		N	-0-			27
03	04	24366 X	4482	-0-	-19884	-0-	4482 3		N	-0-			27
04	05	23580 X	20168	-0-	-3412	-0-	20168 3		N	-0-			27
*05		22878 X	21135	-0-	-1743	-0-	21134 3	1 9	N	1	1 8		27
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-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	21793 X	21055	-0-	-738	-0-	21047 3	8 9	N	7	7 8		-0-
01	02	21049 X	20091	-0-	-958	-0-	20091 3		N	-0-			-0-
02	03	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	19343 3		N	-0-			-0-
03	04	21173 X	4406	-0-	-16767	-0-	4406 3		N	-0-			-0-
04	05	20490 X	17909	-0-	-2581	-0-	17909 3		N	-0-			-0-
*05		21421 X	19385	-0-	-2036	-0-	19384 3	1 9	N	1	1 8		-0-
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			25
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			25
ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	01	47988 X	42945	-0-	-5043	-0-	42912 3	33 9	N	30	30 8		-0-
01	02	47988 X	42782	-0-	-5206	-0-	42782 3		N	-0-			-0-
02	03	43344 X	41368	-0-	-1976	-0-	41368 3		N	-0-			-0-
03	04	46965 X	10576	-0-	-36389	-0-	10576 3		N	-0-			-0-
04	05	44850 X	40363	-0-	-4487	-0-	40363 3		N	-0-			-0-
*05		45787 X	38640	-0-	-7147	-0-	38629 3	11 9	N	10	10 8		-0-
ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #:		4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)			//CONT.//			73355 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"			WELL #:			3H			RRCID -> 171292			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9548 X	9268	-0-	-280	-0-	589	1		8679	3	Y	-0-									41	
01	9765 X	9522	-0-	-243	-0-	764	1		8758	3	Y	-0-									41	
02	8932 X	8919	-0-	-13	-0-	724	1		8195	3	Y	-0-									41	
03	9889 X	2144	-0-	-7745	-0-	178	1		1966	3	Y	-0-									41	
04	9570 X	9293	-0-	-277	-0-	724	1		8569	3	Y	-0-									41	
05	9889 X	8907	-0-	-982	-0-	802	1		8105	3	Y	-0-									41	

MITCHELL-THOMAS UNIT 1					WELL #:			2E			RRCID -> 173713			COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830					
12	13392 X	11141	-0-	-2251	-0-	11141	3				Y	-0-									15	
01	13113 X	10358	-0-	-2755	-0-	10358	3				Y	-0-									15	
02	11844 X	9959	-0-	-1885	-0-	9959	3				Y	-0-									15	
03	12958 X	2262	-0-	-10696	-0-	2262	3				Y	-0-									15	
04	12540 X	8391	-0-	-4149	-0-	8391	3				Y	-0-									15	
05	11129 X	7497	-0-	-3632	-0-	7497	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	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-	

PUCKETT (STRAWN)						73355 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
MONCOPHILLIPS COMPANY						172232																
MITCHELL, ROSA L.			WELL #:			1			RRCID -> 134188			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424							
12	1302 X	558	-0-	-744	-0-	558	1				N	-0-									131	
01	1116 X	653	-0-	-463	-0-	558	1		95	3	N	-0-									131	
02	952 X	573	-0-	-379	-0-	504	1		69	3	N	-0-									131	
03	899 X	634	-0-	-265	-0-	558	1		76	3	N	-0-									131	
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	540	1		38	3	N	-0-									131	
05	651 X	558	-0-	-93	-0-	558	1				N	-0-									131	

ODOM -C-					WELL #:			2			RRCID -> 139659			COMPL. DATE 09/20/1991			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545					
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4247	3		182	9	N	165									304	
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3857	3		72	9	N	65			178	1					191	
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3				N	-0-									191	
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3		136	9	N	124									315	
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3734	3		53	9	N	48			180	1					183	
*05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3				N	-0-									183	

XTO ENERGY INC.						945936																
ROBBINS, J. W. 1A			WELL #:			5			RRCID -> 183046			COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386							
12	1798 X	1613	-0-	-185	-0-	1613	3				N	-0-									170	
01	1922 X	1731	-0-	-191	-0-	1731	3				N	-0-									170	
02	1960 X	1537	-0-	-423	-0-	1537	3				N	-0-									170	
03	2170 X	536	-0-	-1634	-0-	536	3				N	-0-									170	
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3				N	-0-									170	
*05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3				N	-0-									170	

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.//		73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
MITCHELL-THOMAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	216254	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	15053 PERF.10534 - 11300
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	310 X	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-	96
01	310 X	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	96
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	96
03	310 X	2	-0-	-308	-0-	2 3		N	-0-	96
04	300 X	118	-0-	-182	-0-	118 3		N	-0-	96
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	124 3		N	-0-	96
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT	-0-
PUCKETT, EAST (STRAWN)				73356 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.				337726						
MITCHELL-MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	075034	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	11711 PERF. N/A
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4		N	-0-	-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14 4		N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 4		N	-0-	-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 4		N	-0-	-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
MITCHELL-E		WELL #:		1	RRCID ->	063672	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	12114 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-
MITCHELL-J		WELL #:		1	RRCID ->	072001	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH	12040 PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	217
MITCHELL-H		WELL #:		1	RRCID ->	073335	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	11990 PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01	0 N	-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

PUCKETT, EAST (STRAWN)			//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			//CONT.//		806470										
MITCHELL J			WELL #:		2	RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10905 - 11147			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2	2	8	50
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1	1	8	50
*02	1036	N	432	-0-	-604	-0-	425	3	7	9	N	6	6	8	50
03	1023	N	396	-0-	-627	-0-	377	3	19	9	N	17	8	8	59
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	N	4	1	8	62
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			62
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			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-
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		
12	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2255	3	64	9	N	58			220
01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			220
02	2212	#	968	-0-	-1244	-0-	866	3	102	9	N	93	178	1	135
03	2325	N	1001	-0-	-1324	-0-	924	3	77	9	N	70			205
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			205
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			205
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-
MCDONALD					WELL #:	4	RRCID -> 170923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3064 - 3874		
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) APACHE CORPORATION CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				73507 200 027200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
WELL #: 6				RRCID -> 223661	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 5245	-	5307					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	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	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-
PUTNAM (WICHITA-ALBANY) APACHE CORPORATION CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				73507 600 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
WELL #: 2				RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178	-	4815					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276	-	4723			
12	1860 X	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
01	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
02	1596 X	1465	-0-	-131	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
04	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
*05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
CABEEN				WELL #: 2	RRCID -> 092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4312	-	4880			
12	1581 X	552	-0-	-1029	-0-	543	2	9	9	N	8				50
01	1395 X	257	-0-	-1138	-0-	257	2			N	-0-				50
02	1260 X	169	-0-	-1091	-0-	169	2			N	-0-				50
03	1395 X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43	9	N	39				89
04	1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1116	2	35	9	N	32				121
*05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18				139
MCDONALD "6"				WELL #: 2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503	-	4866				
12	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4247	2	56	9	N	51				70
01	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-				70
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	2	15	9	N	14				84
03	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30	9	N	27				111
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3804	2	58	9	N	53		147	1	17
05	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-				17
UNIVERSITY "C"				WELL #: 3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189	-	4818				
12	3100 X	802	-0-	-2298	-0-	802	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	749	-0-	-2051	-0-	749	2			N	-0-				-0-
03	837 X	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-				-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
*05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
UNIVERSITY "C"				WELL #: 5		RRCID -> 120129		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5133		PERF. 4121 - 4419						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13																		
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848				
12	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	1063	2	41	9	N	37						56
01	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-						56
02	1232	X	701	-0-	-531	-0-	701	2			N	-0-						56
03	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88	1				19
04	1290	X	240	-0-	-1050	-0-	240	2			N	-0-						19
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37						56
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, ROBERT L. ESTATE				310950														
CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667				
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-						33
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-						33
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	-0-	151	2			Y	-0-						33
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	-0-	274	2			Y	-0-						33
*04	100	N	174	-0-	74	-0-	348	2			Y	-0-						33
*05	538	N	190	-0-	-348	-0-	190	2			Y	-0-						33
CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4143 - 4229						
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-						27
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-						27
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	-0-	113	2			Y	-0-						27
03	DLQ	G-10	93	-0-	93	-0-	206	2			Y	-0-						27
*04	100	N	129	-0-	29	-0-	235	2			Y	-0-						27
*05	377	N	142	-0-	-235	-0-	142	2			Y	-0-						27
CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4032 - 4584						
12	3844	X	1968	-0-	-1876	-0-	1968	2			Y	-0-						216
01	3782	X	985	-0-	-2797	-0-	985	2			Y	-0-						216
02	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	-0-	1058	2			Y	-0-						216
03	DLQ	G-10	863	-0-	863	-0-	1921	2			Y	-0-						216
*04	3137	X	1216	-0-	-1921	-0-	1216	2			Y	-0-						216
*05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-						216

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.												621750							
MCDONALD STATE "124"												WELL #: 2	RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
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	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2					N					-0-		-0-
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2					N					-0-		-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2					N					-0-		-0-
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2					N					-0-		-0-
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2					N					-0-		-0-
*05	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2					N					-0-		-0-
MCDONALD												WELL #: 3	RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2					Y					-0-		63
01	9021 X	8258	-0-	-763	-0-	8258	2					Y					-0-		63
02	8148 X	7663	-0-	-485	-0-	7663	2					Y					-0-		63
03	9021 X	8576	-0-	-445	-0-	8576	2					Y					-0-		63
04	8700 X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2					Y					-0-		63
*05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2					Y					-0-		63
REATA ENERGY, INC.												696090							
MILLAR, L.H. ET AL												WELL #: 16	RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9			N					6		87
01	1364 X	640	-0-	-724	-0-	630	2	10	9			N					9		96
02	1232 X	49	-0-	-1183	-0-	49	2					N					-0-		96
03	1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12	9			N					11		107
04	1200 X	895	-0-	-305	-0-	888	2	7	9			N					6		113
05	1209 X	340	-0-	-869	-0-	340	2					N					-0-		113
WOODWARD "56"												WELL #: 3	RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
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-
PUTNAM (WOLFCAMP)												73507 750							
APACHE CORPORATION												027200							
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL												WELL #: 1	RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	2	10	9			N					9		28
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2					N					-0-		28
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	2	15	9			N					14		42
03	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2					N					-0-		42
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2					N					-0-		42
*05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15	9			N					14		56
MCDONALD, ROY -6-												WELL #: 1	RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A
12	5797 X	5415	-0-	-382	-0-	5401	2	14	9			N					13		64
01	5518 X	4957	-0-	-561	-0-	4935	2	22	9			N					20		84
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4874	2	19	9			N					17	74 1	27
03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23	9			N					21		48
04	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5040	2	26	9			N					24		72
*05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5307	2	15	9			N					14		86

PUTNAM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "C"										//CONT.// //CONT.// WELL #:		73507 750 027200 2	ASSOCIATED RRCID -> 057823		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1974		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5082 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-		
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-			-0-		
03	2759 X	2518	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-		
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-		
*05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	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	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	2	15	9	N	14			56		
01	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			56		
02	2072 N	1897	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			56		
03	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	1781	2	87	9	N	79	84	1	51		
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			51		
05	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			51		

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE CITIES SERVICE ET AL										WELL #:	3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840 PERF. 4467 - 4553	
12	7037 X	5949	-0-	-1088	-0-	-0-	-0-	5946	2	3	9	Y	3			223		
01	6944 X	5806	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-			223		
02	6272 X	6234	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-			223		
03	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-			223		
*04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-			223		
05 DLQ G-10	7831	-0-	-0-	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			Y	-0-			223		

OLSEN ENERGY INC. MCDONALD										WELL #:	2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 4367 - 5138	
12	6696 X	6508	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-			63		
01	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-			63		
02	5712 X	4524	-0-	-1188	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-			63		
03	6510 X	5161	-0-	-1349	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-			63		
04	6300 X	5015	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-			63		
*05	6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-			63		

CHAMPLIN-CITIES SERVICE										WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5077 - 5114	
12	5115 X	2886	-0-	-2229	-0-	-0-	-0-	2875	2	11	9	N	10			85		
01	5115 X	2369	-0-	-2746	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	N	7			92		
02	2800 X	2201	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3			95		
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3			98		
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23			121		
*05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	N	11			132		

R. K. G. ENGINEERING, INC. 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-	-0-	-0-					N	-0-			19		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		

PUTNAM (WOLFCAMP)				//CONT.//		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.				//CONT.//		687166											
WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:		2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH		5393 PERF. 4408 - 4818			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-			-0-			
01	02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			N	-0-			-0-			
02	03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			-0-			
03	*04	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2			N	-0-			-0-			
04	05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			N	-0-			-0-			
		1023 N	532	-0-	-491	-0-	532 2			N	-0-			-0-			
REATA ENERGY, INC.				696090													
WOODWARD "56"				WELL #:		1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		5265 PERF. 4990 - 5183			
12	01	3596 X	2045	-0-	-1551	-0-	2006 2	39 9	N	35	184 1			227			
01	02	3596 X	2762	-0-	-834	-0-	2690 2	72 9	N	65	182 1			110			
02	03	2856 X	2744	-0-	-112	-0-	2642 2	102 9	N	93				203			
03	04	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2311 2	54 9	N	49				252			
04	05	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	2654 2		N	-0-				252			
		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2691 2	32 9	N	29	166 1			115			
WOODWARD "56"				WELL #:		2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH		5415 PERF. 5092 - 5302			
12	01	2387 N	2109	-0-	-278	-0-	2109 2		N	-0-				27			
01	02	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2		N	-0-				27			
02	03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-				27			
03	04	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027 2		N	-0-				27			
04	05	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940 2		N	-0-				27			
		2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073 2		N	-0-				27			
WOODWARD "56"				WELL #:		3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH		5290 PERF. 4186 - 5223			
12	01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186 2		N	-0-				157			
01	02	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	3980 2	24 9	N	22				179			
02	03	3892 X	3726	-0-	-166	-0-	3726 2		N	-0-				179			
03	04	4247 X	4117	-0-	-130	-0-	4066 2	51 9	N	46				225			
04	05	4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3925 2	43 9	N	39	180 1			84			
		4185 X	3985	-0-	-200	-0-	3985 2		N	-0-				84			
WOODWARD "56"				WELL #:		4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH		5454 PERF. 4948 - 5296			
12	01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 2	12 9	N	11				86			
01	02	248 N	8	-0-	-240	-0-	8 2		N	-0-				86			
02	03	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-				86			
03	04	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	46				132			
04	05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	23				155			
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155			
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			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) E.G.L. RESOURCES, INC. L.R. "88A"				73565 200 238522	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1	RRCID -> 208923	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL	DEPTH	5072	PERF. 4930 - 4950					
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	1116 X	225	-0-	-891	-0-	216	3	9	9	N	8					55
01	1054 X	403	-0-	-651	-0-	392	3	11	9	N	10					65
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	N	5					70
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					75
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	N	9					84
*05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5					89

LR "88C"				WELL #:	1	RRCID -> 209425	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL	DEPTH	5063	PERF. 4924 - 4946					
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	728	3	30	9	N	27					149
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	645	3	66	9	N	60					209
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	711	3	72	9	N	65	167	1			107
03	837 X	749	-0-	-88	-0-	710	3	39	9	N	35					142
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	820	3	52	9	N	47					189
05	868 X	856	-0-	-12	-0-	806	3	50	9	N	45	169	1			65

LR "88C"				WELL #:	2	RRCID -> 214220	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL	DEPTH	5110	PERF. 4930 - 4950					
12	217 X	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2160 X	1709	-0-	-451	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) LONE STAR SERVICES AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				73926 300 507453	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL	DEPTH	20200	PERF.14922 - 15085					
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-

CHINA LAKE				WELL #:	1	RRCID -> 153211	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL	DEPTH	17784	PERF.14070 - 14090					
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-

PLATINUM EXPLORATION INC. PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				667939		RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL	DEPTH	16144	PERF. N/A					
				WELL #:	1											
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 (FUSSELMAN)			73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378														
GARY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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 (WOLFCAMP)			73926 700		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY			333925														
MONROE			WELL #:	2	RRCID ->	203078	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	17417	PERF.	11593	-	11602			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					49
QUITO, E. (ATOKA)			73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC			191683														
LEEDE GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975	-	16995			
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3				N	-0-					-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3				N	-0-					-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-					-0-
03	682 N	31	-0-	-0-	-651	31	3				N	-0-					-0-
04	660 N	155	-0-	-0-	-505	155	3				N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341	-	14742			
12	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
01	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					-0-
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-						N	-0-					-0-
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-					-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC.			621750														
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-
TAYLOR, BEN J. INC.			837361														
UNIVERSITY 18-19 "A"			WELL #:	1	RRCID ->	182629	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	5241	-	5262			
12	496 X	383	-0-	-113	-0-	383	2				N	-0-					108
01	496 X	33	-0-	-463	-0-	33	2				N	-0-					108
02	868 X	510	-0-	-358	-0-	510	2				N	-0-					108
03	961 X	602	-0-	-359	-0-	598	2	4	9		N	4	4	8			108
04	930 X	340	-0-	-590	-0-	338	2	2	9		N	2	2	8			108
05	558 X	341	-0-	-217	-0-	332	2	9	9		N	8	8	8			108

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				//CONT.//	73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION					945220									
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	1	RRCID -> 178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5248	- 5282
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	788	2	191	9	Y	174	197	1	37
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	948	2	189	9	Y	172	160	1	49
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	705	2	198	9	Y	180	199	1	30
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	660	2	144	9	Y	131	76	1	85
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	574	2	158	9	Y	144	198	1	31
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	607	2	212	9	Y	193	121	1	103
WALKER, P. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 180539	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL	DEPTH	5324	PERF.	5250	- 5277
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			4
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			4
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	2			Y	-0-			4
03	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-			4
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	445	2			Y	-0-			4
05	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-			4
MCDANIEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL	DEPTH	5289	PERF.	5228	- 5273
12	3193 X	1426	-0-	-1767	-0-	1426	2			Y	-0-			142
01	3193 X	1516	-0-	-1677	-0-	1516	2			Y	-0-			142
02	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			Y	-0-			142
03	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	1003	2			Y	-0-			142
04	1500 X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			Y	-0-			142
*05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-			142
WALKER, P. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 183062	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	5299	PERF.	5225	- 5280
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			15
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			15
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-			15
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-			15
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			15
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			15
MCDANIEL "A"				WELL #:	2	RRCID -> 184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	5289	PERF.	5256	- 5276
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			49
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			49
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			49
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			49
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-			49
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-			49
WALKER, P. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 185569	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL	DEPTH	5970	PERF.	5748	- 5760
12	3100 N	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2			Y	-0-			86
01	1246 N	1108	-0-	-138	-0-	1108	2			Y	-0-			86
02	980 N	690	-0-	-290	-0-	690	2			Y	-0-			86
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-	569	2			Y	-0-			86
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			86
05	775 N	23	-0-	-752	-0-	23	2			Y	-0-			86
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	2	RRCID -> 185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	5256	- 5276
12	2265 N	1484	-0-	-781	-0-	788	2	696	9	Y	633	717	1	135
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	947	2	689	9	Y	626	583	1	178
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	705	2	719	9	Y	654	725	1	107
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	661	2	525	9	Y	477	277	1	307
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	574	2	578	9	Y	525	718	1	114
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	608	2	771	9	Y	701	439	1	376

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244									
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-
05	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807									
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207									
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-
UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726									
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-
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762									
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	2	13 9	Y 12
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	2	10 9	Y 9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y -0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: WARD								
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807																						
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1											RRCID -> 107162			COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					143					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
UNIVERSITY 18-30											WELL #: 2			RRCID -> 109916			COMPL. DATE 03/08/1984			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692		
12		3100 N	852	-0-	-2248	10235	798	2	54	9	Y	49					152					
01		11485 X	1250	-0-	-10235	-0-	1213	2	37	9	Y	34	31	1			155					
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					155					
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155					
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155					
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155					
WALKER, P. ET AL											WELL #: 6			RRCID -> 211743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52					
WALKER, P. ET AL											WELL #: 5			RRCID -> 211746			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275		
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-					
01		124 N	-0-	-0-	-124	-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		95 N	95	-0-	-0-	-0-			12	2	83	9	N	75			75					
*05		108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2			N	-0-			75					
OLSEN ENERGY INC. 621750											RRCID -> 114469			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721					
STATE OF TEXAS "DP"											WELL #: 3											
12		2325 N	2109	-0-	-216	-0-	2054	2	55	9	Y	50	38	1			76					
01		2232 N	603	-0-	-1629	-0-	567	2	36	9	Y	33	74	1			35					
02		2156 N	995	-0-	-1161	-0-	958	2	37	9	Y	34					69					
03		2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	9	Y	28	36	1			61					
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	Y	35	69	1			27					
*05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1664	2	32	9	Y	29					56					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470											RRCID -> 155473			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770					
UNIVERSITY S.B. 18-32											WELL #: 1											
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-					

R. O. C. (ATOKA)													CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													74050 166		ASSOCIATED	
CAPRITO 99													003125		RRCID -> 225726	
WELL #: 1													COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066	
M 0													PERF.11325 - 11746			
ALLOW CODE													GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND		DISPOSITIONS * * EOM	
													PROD GAS LIFT(L) STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	N	4				6
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4				10
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4	10	1		4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3				7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2				9
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	8	1		3
APACHE CORPORATION													027200		RRCID -> 052307	
UNIVERSITY 1-3													WELL #: 1		COMPL. DATE 03/13/1972	
													TOTAL DEPTH 14228		PERF. N/A	
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7511	2	23	9	N	21				62
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7114	2	25	9	N	23				85
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7821	2	32	9	N	29				114
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5				119
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2				-0-				119
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2				-0-				119
BTA OIL PRODUCERS, LLC													041867		RRCID -> 201307	
7276 JV-S WEDGE													WELL #: 1		COMPL. DATE 03/24/2004	
													TOTAL DEPTH 12714		PERF.10372 - 10390	
12	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-				158
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-				158
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				158
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20				178
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				178
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				178
R. O. C. (DEVONIAN)													74050 332		NON-ASSOCIATED	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125		CAPACITY	
CAPRITO 82													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	6262	X	5586	-0-	-676	-0-	5586	2			N	-0-				-0-
01	6262	X	5309	-0-	-953	-0-	5309	2			N	-0-				-0-
02	5432	X	5103	-0-	-329	-0-	5103	2			N	-0-				-0-
03	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2			N	-0-				-0-
04	5460	X	5277	-0-	-183	-0-	5277	2			N	-0-				-0-
05	5642	X	5519	-0-	-123	-0-	5519	2			N	-0-				-0-
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	T. A.		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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-	-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-	-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422 2		N	-0-	-0-
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2154 2		N	-0-	-0-
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298 2		N	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950	
									PERF. N/A	
12	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943 2		Y	-0-	-0-
01	4433 X	3501	-0-	-932	-0-	3501 2		Y	-0-	-0-
02	3836 X	3538	-0-	-298	-0-	3538 2		Y	-0-	-0-
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860 2		Y	-0-	-0-
04	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868 2		Y	-0-	-0-
*05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020	
									PERF. 12796 - 13247	
12	32178 X	27134	-0-	-5044	-0-	27122 2	12 9	Y	11	190
01	32178 X	25744	-0-	-6434	-0-	25702 2	42 9	Y	38	110
02	28672 X	25603	-0-	-3069	-0-	25666 2	37 9	Y	34	144
03	30132 X	29186	-0-	-946	-0-	29141 2	45 9	Y	41	185
04	29160 X	28934	-0-	-226	-0-	28893 2	41 9	Y	37	222
*05	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29207 2	43 9	Y	39	261
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867			RRCID -> 060470		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12490	
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6			N/A		PERF. 11982 - 12016	
12	5282 S	5282	-0-	-0-	-0-	1167 1	4115 2	N	-0-	-0-
01	5270 S	3276	-0-	-1994	-0-	1167 1	2109 2	N	-0-	-0-
02	4676 S	4322	-0-	-354	-0-	1167 1	3155 2	N	-0-	-0-
03	5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167 1	3718 2	N	-0-	-0-
04	4905 S	4905	-0-	-0-	-0-	1167 1	3738 2	N	-0-	-0-
05	4774 S	4277	-0-	-497	-0-	1167 1	3110 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	7099 X	6554	-0-	-545	-0-	6554 2		N	-0-	-0-
01	7099 X	5158	-0-	-1941	-0-	5158 2		N	-0-	-0-
02	6412 X	3697	-0-	-2715	-0-	3697 2		N	-0-	-0-
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2		N	-0-	-0-
04	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638 2		N	-0-	-0-
05	6541 X	6263	-0-	-278	-0-	6263 2		N	-0-	240
R.O.C. (ELLEN.)		74050 498			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		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-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795	
									PERF.16410 - 17795	
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	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	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-			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-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610		COMPL. DATE 04/30/1972		TOTAL DEPTH 16890	
									PERF. N/A	
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-	-0-
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-	-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-	-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-	-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-	-0-
*05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-	-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-			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-
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-			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-
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID -> 052638		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400	
									PERF. N/A	
12	13478 S	13478	-0-	-0-	-0-	1564	1	11914	2	Y
01	12736 S	12736	-0-	-0-	-0-	1564	1	11172	2	Y
02	13442 S	13442	-0-	-0-	-0-	1564	1	11878	2	Y
03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y
04	14531 S	14531	-0-	-0-	-0-	1564	1	12967	2	Y
*05	14667 S	14667	-0-	-0-	-0-	1564	1	13103	2	Y

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
7502 JV-S R.O.C.															
//CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 041867															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 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	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	16554	X	8649	-0-	-7905	-0-	8646	2	3	9	N	3			150
01	15934	X	10443	-0-	-5491	-0-	10432	2	11	9	N	10			160
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2			162
03	9765	X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10	9	N	9			171
04	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8212	2	9	9	N	8			179
*05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-			179
CAPRITO 82														WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190	
12	19840	X	19358	-0-	-482	-0-	19358	2			N	-0-			140
01	19964	X	18856	-0-	-1108	-0-	18856	2			N	-0-			140
02	17836	X	17517	-0-	-319	-0-	17502	2	15	9	N	14			154
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31	9	N	28			182
04	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20906	2	36	9	N	33			215
*05	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2			N	-0-			215
CAPRITO 98														WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331	
12	17918	X	17212	-0-	-706	-0-	17208	2	4	9	N	4			129
01	17918	X	16306	-0-	-1612	-0-	16298	2	8	9	N	7			136
02	T. A.		15705	-0-	15705	15705	15693	2	12	9	N	11			147
03	T. A.		16995	-0-	16995	32700	16980	2	15	9	N	14			161
04	49082	X	16382	-0-	-32700	-0-	16368	2	14	9	N	13	2	8	172
*05	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16863	2	12	9	N	11			173
CAPRITO 82														WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188	
12	16492	X	15313	-0-	-1179	-0-	15313	2			N	-0-			245
01	16616	X	14272	-0-	-2344	-0-	14272	2			N	-0-			245
02	14672	X	14431	-0-	-241	-0-	14336	2	95	9	N	86	189	1	142
03	16244	X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42	9	N	38			180
04	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17154	2	4	9	N	4	165	1	19
*05	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16622	2	14	9	N	13			32
CAPRITO "81"														WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999	
12	9920	X	9473	-0-	-447	-0-	9439	2	34	9	N	31			120
01	9796	X	9592	-0-	-204	-0-	9553	2	39	9	N	35			155
02	8540	X	8525	-0-	-15	-0-	8494	2	31	9	N	28			183
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36	9	N	33			216
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11208	2	29	9	N	26	2	8	240
*05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11694	2	24	9	N	22			262

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293 PERF.13900 - 15610
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	6665 X	6507	-0-	-158	-0-	6507	2		N	-0-
01	6665 X	55	-0-	-6610	-0-	55	2		N	-0-
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-
03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8118	2	37 9	N	-34
*05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		N	-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	1563	1	10010	2	-0-
01	11532 X	10770	-0-	-762	-0-	1563	1	9207	2	-0-
02	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	1563	1	9790	2	-0-
03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1563	1	11180	2	-0-
04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	1563	1	10687	2	-0-
*05	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1563	1	10895	2	-0-
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13616 - 13856
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500 PERF.13365 - 13584
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	2189	1	5195	2	-0-
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	2189	1	5191	2	-0-
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	-0-
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2189	1	4229	2	-0-
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2189	1	5232	2	-0-
*05	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	2189	1	4869	2	-0-
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14040 - 18300
12	3999 X	1824	-0-	-2175	-0-	60	1	1764	2	-0-
01	2325 X	1408	-0-	-917	-0-	60	1	1348	2	-0-
02	1876 X	1025	-0-	-851	-0-	60	1	965	2	-0-
03	1953 X	1464	-0-	-489	-0-	60	1	1404	2	-0-
04	1890 X	1745	-0-	-145	-0-	60	1	1685	2	-0-
*05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720 PERF.13655 - 14242
12	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	3347	2		N	-0-
01	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2		N	-0-
02	3024 X	2958	-0-	-66	-0-	2958	2		N	-0-
03	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2		N	-0-
04	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	3133	2		N	-0-
*05	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2		N	-0-

REAVES, N. (3200) CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. ANADARKO STATE 14														75090 500 170164	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
														WELL #:	1	RRCID -> 072948	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	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	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-		
ANADARKO STATE 14														WELL #:	2	RRCID -> 074167	COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	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-		
ANADARKO STATE 14														WELL #:	3	RRCID -> 075491	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH	3280	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-		
ANADARKO STATE 14														WELL #:	4	RRCID -> 075724	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH	3280	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-		
ANADARKO STATE -R-														WELL #:	1406R	RRCID -> 248626	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 3118 -	3126	
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-		
ANADARKO STATE														WELL #:	2304	RRCID -> 248629	COMPL. DATE 09/18/1994	TOTAL DEPTH	3136	PERF. 3131 -	3136	
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-		
ANADARKO STATE -A-														WELL #:	1405	RRCID -> 248631	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 3118 -	3123	
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-		

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
E. & M. TECH INC.				238065															
TXL "H" 13				WELL #:		1		RRCID -> 204214		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3100 - 4802					
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-						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-
LINOP CORPORATION				501665															
REEVES -BD- FEE				WELL #:		2		RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A					
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															
REEVES -AM- FEE				WELL #:		1		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		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-
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-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:		2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950		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 #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
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	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 #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		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-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	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-
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-	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-
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-					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 -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 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-
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 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																
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1			RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	
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-	
MEEKER 15			WELL #: 1			RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			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-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES										
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742																
ARCO STATE 34		WELL #:		4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	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-

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-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409																		
ARCO-STATE		WELL #:		1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A										

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2					N	-0-						134
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	213	2		9	9		N	8						142
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2					N	-0-						142
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2					N	-0-						142
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2					N	-0-						142
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2					N	-0-						142

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					N	-0-						56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-						56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-						56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						56
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						56

OXY USA INC.		630591																		
RED BLUFF "12"		WELL #:		3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826										

12	3069	X	1476	-0-	-1593	-0-	1476	2					N	-0-						149
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2					N	-0-						149
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2					N	-0-						149
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2					N	-0-						149
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2					N	-0-						149
*05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2		96	9		N	87						236

RED BLUFF 6		WELL #:		1		RRCID -> 099171		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926										

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						193
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						193
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.// 75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570						
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-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
RED FISH 7		WELL #: 1		RRCID -> 167916		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11630 - 11918						
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	-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-
RED BLUFF 1		WELL #: 2		RRCID -> 188696		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 12682		PERF.11734 - 11809						
12	0 N	-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	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-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221												
DAMSITE UNIT				WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 10509				
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-
SABRE OPERATING, INC.				742261												
RED BLUFF "2"				WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					42
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					42
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					42
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					42
ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)				77252 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166												
HAMON 29				WELL #: 1		RRCID -> 124878		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 4790 - 4793				
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-

RODGERS (ATOKA)													77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870		PERF.14252 - 14306	
KELTON													WELL #: 1									
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	01	2511 X	2155	-0-	-356	-0-		248	1	1907	3	N	-0-					94				
	02	2511 X	968	-0-	-1543	-0-		248	1	720	3	N	-0-					94				
	02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		224	1	2668	3	N	40					134				
								44	9													
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		248	1	3725	3	N	140	185	1			89				
								154	9													
04		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		240	1	2317	3	N	-0-					89				
*05		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		248	1	3840	3	N	151	191	1			49				
								166	9													
RODGERS													WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190		PERF.13508 - 13532	
12	01	3813 X	2624	-0-	-1189	-0-		310	1	2314	3	N	-0-					76				
	01	3224 X	1260	-0-	-1964	-0-		310	1	950	3	N	-0-					76				
	02	2912 X	2474	-0-	-438	-0-		280	1	2194	3	N	-0-					76				
	03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-		310	1	2782	3	N	-0-					76				
	04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-		300	1	2526	3	N	-0-					76				
	05	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-		310	1	951	3	N	-0-					76				
ROJO CABALLOS (MISS.)													77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578		PERF.14981 - 15469	
WEATHERBY, IVY B.													WELL #: 3									
12	01	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-		11352	2			N	-0-					120				
	01	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-		12053	2	12	9	N	11					131				
	02	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-		10821	2			N	-0-					131				
	03	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-		11953	2	41	9	N	37					168				
	04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-		11137	2	28	9	N	25					193				
	05	11935 X	11529	-0-	-406	-0-		11520	2	9	9	N	8					201				
SCHLOSSER, FRED ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15529 - 15303	
12	01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4510	2			N	-0-					152				
	01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4387	2	12	9	N	11					163				
	02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		7	1	3969	2	N	-0-					163				
	03	4495 X	4261	-0-	-234	-0-		4249	2	12	9	N	11					174				
	04	4350 X	4042	-0-	-308	-0-		4035	2	7	9	N	6					180				
	05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-		4065	2			N	-0-					180				
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-						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-				
ROJO CABALLOS (PENN.)													77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION													027200		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300		PERF. N/A	
MOORE, KATHLEEN J.													WELL #: 1									
12	01	10168 X	9872	-0-	-296	-0-		9872	3			Y	-0-					13				
	01	10168 X	9964	-0-	-204	-0-		9912	3	52	9	Y	47	9	1			51				
	02	9184 X	8841	-0-	-343	-0-		8813	3	28	9	Y	25	56	1			20				
	03	10075 X	9792	-0-	-283	-0-		9723	3	69	9	Y	63					83				
	04	9630 X	9370	-0-	-260	-0-		9362	3	8	9	Y	7					90				
	05	9951 X	9224	-0-	-727	-0-		9215	3	9	9	Y	8					98				

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A									
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	
12	11935 X	3851	-0-	-8084	-0-	3779	3	72	9	Y	65					224	
01	9393 X	2515	-0-	-6878	-0-	2461	3	54	9	Y	49	163	1			110	
02	INC G-10	2620	-0-	2620	2620	2566	3	54	9	Y	49	120	1			39	
03	INC G-10	2173	-0-	2173	4793	2147	3	26	9	Y	24					63	
04	6413 X	1620	-0-	-4793	-0-	1611	3	9	9	Y	8					71	
*05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14	9	Y	13					84	
STATE MC INTYRE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOELSCHER ET AL				WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123							
12	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			Y	-0-					213	
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					213	
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					213	
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					213	
04	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	3			Y	-0-					213	
*05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					213	
CROSS, R. B. 21				WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316							
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-	
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-	
04	1080 N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-	
05	899 N	426	-0-	-473	-0-	426	3			N	-0-					-0-	
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	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-	
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION		027200															
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692									
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
02	2614 S	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					35	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
05	496 S	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35	

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636														
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966														
12	17856 X	8719	-0-	-9137	-0-	8644	3	75	9	N	68	147	1	120
01	16213 X	14385	-0-	-1828	-0-	14244	3	141	9	N	128	147	1	101
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15482	3	133	9	N	121	145	1	77
03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89			166
04	15240 X	14990	-0-	-250	-0-	14726	3	264	9	N	240	247	1	159
05	15810 X	14888	-0-	-922	-0-	14808	3	80	9	N	73			232

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196														
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-

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														
12	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	3			N	-0-			-0-
01	15283 X	14893	-0-	-390	-0-	14893	3			N	-0-			-0-
02	14616 X	13067	-0-	-1549	-0-	13067	3			N	-0-			-0-
03	15717 X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3			N	-0-			-0-
*04	15210 X	13877	-0-	-1333	-0-	13877	3			N	-0-			-0-
05	15717 X	13432	-0-	-2285	-0-	13432	3			N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540														
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION 027200														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
12	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	46868	3			N	-0-			-0-
01	45795 X	45795	-0-	-0-	-0-	45795	3			N	-0-			-0-
02	38696 X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	3			N	-0-			-0-
03	44808 X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3			N	-0-			-0-
04	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	42552	3			N	-0-			-0-
*05	43527 X	43527	-0-	-0-	-0-	43527	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 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
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	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-	
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-	
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			-0-	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-			-0-	
*04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-	
*05	3100 N	4857	-0-	1757	1757	4857	3			N	-0-			-0-	
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002													TOTAL	DEPTH 18530	PERF.18247 - 18257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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-	
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003													TOTAL	DEPTH 20986	PERF.17566 - 17588
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-			-0-	
01	2077 N	781	-0-	-1296	-0-	781	3			N	-0-			-0-	
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-	
03	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	1510	3			N	-0-			-0-	
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-	
*05	3100 N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-			-0-	
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003													TOTAL	DEPTH 21125	PERF.17588 - 17594
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-			-0-	
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-			-0-	
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-			-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-	
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-	
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005													TOTAL	DEPTH 17738	PERF.17808 - 21972
12	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-			-0-	
01	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-			-0-	
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	376	3			N	-0-			-0-	
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-			-0-	
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-			-0-	
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			-0-	
TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004													TOTAL	DEPTH 17671	PERF.17894 - 20554
12	1240 N	570	-0-	-670	-0-	570	3			N	-0-			-0-	
01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	662	3			N	-0-			-0-	
02	924 N	457	-0-	-467	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-	
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-			-0-	
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-	
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005													TOTAL	DEPTH 18594	PERF.18724 - 21764
12	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	3639	3			N	-0-			-0-	
01	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	3380	3			N	-0-			-0-	
02	3164 X	2846	-0-	-318	-0-	2846	3			N	-0-			-0-	
03	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	3178	3			N	-0-			-0-	
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-			-0-	
05	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-			-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5607 2		N	-0-			-0-
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4749 2		N	-0-			-0-
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	5202	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-			-0-
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
12	33077 X	32902	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	32902 2		N	-0-			-0-
01	32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32834 2		N	-0-			-0-
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30111 2		N	-0-			-0-
03	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33061 2		N	-0-			-0-
04	31830 X	31734	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	31734 2		N	-0-			-0-
05	33325 X	32703	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	32703 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	16430 X	16417	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	16417 2		N	-0-			-0-
01	16430 X	16209	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	16209 2		N	-0-			-0-
02	15008 X	14166	-0-	-842	-0-	-0-	-0-	14166 2		N	-0-			-0-
03	16430 X	16098	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	16098 2		N	-0-			-0-
04	15900 X	15594	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	15594 2		N	-0-			-0-
05	16430 X	15692	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	15692 2		N	-0-			-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170														
12	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10372 2		N	-0-			-0-
01	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10007 2		N	-0-			-0-
02	10136 X	9628	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	9628 2		N	-0-			-0-
03	11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	-0-	-0-	10151 2		N	-0-			-0-
04	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11634 2		N	-0-			-0-
*05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10702 2		N	-0-			-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223														
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
12	10447 X	9325	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	9325 2		N	-0-			-0-
01	9858 X	9510	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	9510 2		N	-0-			-0-
02	8820 X	8717	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	8717 2		N	-0-			-0-
03	9703 X	9351	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	9351 2		N	-0-			-0-
04	9360 X	8737	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	8737 2		N	-0-			-0-
05	9641 X	8743	-0-	-898	-0-	-0-	-0-	8743 2		N	-0-			-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882														
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	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-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 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-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		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												
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-		-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
*05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
12	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	4937 2		N	-0-		-0-
01	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
03	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855 2		N	-0-		-0-
04	4770	X	4690	-0-	-80	-0-	4690 2		N	-0-		-0-
05	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	4771 2		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726					
CHAPPARAL										WELL #: 1	RRCID -> 093799	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 21385	PERF. 21220 - 21304	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-	
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 01/07/2007	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4412 - 4574	
12	1240	#	61	-0-	-1179	-0-	55	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
02	2424	R	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
03	5238	R	5238	-0-	-0-	-0-	5203	2	35	9	Y	32	31	1	1
04	4616	R	4616	-0-	-0-	-0-	4574	2	42	9	Y	38	38	1	1
*05	4305	R	4305	-0-	-0-	-0-	4246	2	59	9	Y	54	53	1	2
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	310	#	42	-0-	-268	-0-	23	2	19	9	N	17	17	1	-0-
01	527	#	352	-0-	-175	-0-	332	2	20	9	N	18	18	1	-0-
02	476	#	302	-0-	-174	-0-	287	2	15	9	N	14	14	1	-0-
03	527	#	238	-0-	-289	-0-	220	2	18	9	N	16	16	1	-0-
04	360	#	68	-0-	-292	-0-	54	2	14	9	N	13	13	1	-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	19	18	1	1
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC										238710					
SOUTHERN UNIT										WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A	
12	1240	#	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
01	1240	#	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
02	1120	#	1012	-0-	-108	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
03	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
04	1200	#	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
*05	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336													
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 584 U		RRCID -> 036734		COMPL. DATE 06/01/1965		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	AMT	BALANCE	
12	T. A.	1056	-0-	1056	2286	4 1	982 2	N		64		64 1				1	
01	T. A.	1242	-0-	1242	3528	70 9	1192 2	N		41		42 1				-0-	
02	5086 X	1558	-0-	-3528	-0-	5 1	1523 2	N		27		26 1				1	
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	30 9				29		30 1				-0-	
04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1053 2	32 9	N		27		27 1				-0-	
05	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1085 2	30 9	N		30		30 1				-0-	
						1166 2	33 9	N									
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-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 418		RRCID -> 209547		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH		6182 PERF. 5090		- 5263			
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3986			Y		-0-						-0-	
01	INC G-10	3392	-0-	3392	7378	3372 2	20 9	Y		18		18 1				-0-	
02	10011 X	2633	-0-	-7378	-0-	2503 2	130 9	Y		118		114 1				4	
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2245 2	34 9	Y		31		35 1				-0-	
04	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	10847 2	266 9	Y		242		240 1				2	
*05	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	17534 2	58 9	Y		53		54 1				1	
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	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		Y		-0-						-0-	
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y		-0-						-0-	
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y		-0-						-0-	
03	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	2719 2		Y		-0-						-0-	
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y		-0-						-0-	
*05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y		-0-						-0-	
M.B. MCKNIGHT				WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4978		- 5373			
12	15562 X	13131	-0-	-2431	-0-	406 1	12590 2	Y		123		129 1				52	
01	15562 X	11138	-0-	-4424	-0-	135 9	10635 2	Y		96		116 1				32	
02	14000 X	9837	-0-	-4163	-0-	397 1	9414 2	Y		59		60 1				31	
03	14415 X	11656	-0-	-2759	-0-	106 9	11172 2	Y		71		73 1				29	
04	12810 X	7205	-0-	-5605	-0-	358 1	6753 2	Y		59		59 1				29	
05	11997 X	9181	-0-	-2816	-0-	65 9	8748 2	Y		64		70 1				23	
						387 1											
						363 1											
						70 9											

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

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-				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-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394														
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418														
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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-				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-

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-				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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY					925440										
CROLEY ESTATE			WELL #:		1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5422 - 5430		
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	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-	

MCKNIGHT, M. B. 21A			WELL #:		1		RRCID -> 207511		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 5372 - 5442		
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	1767 X	856	-0-	-911	-0-	30 1	694 2	N	120	172 1				98	
01	1953 X	803	-0-	-1150	-0-	132 9	683 2	N	82					180	
02	1764 X	1280	-0-	-484	-0-	30 1	1192 2	N	53	171 1				62	
03	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	58 9	732 2	N	41					103	
04	1650 X	463	-0-	-1187	-0-	45 9	399 2	N	31					134	
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	30 1		N	NO RPT					134	
						34 9									

LEHN			WELL #:		3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 4470 - 4642		
12	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1371 2	14 9	Y	13	43 1				6	
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1282 2	11 9	Y	10					16	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341 2	10 9	Y	9					25	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752 2	14 9	Y	13					38	
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562 2	15 9	Y	14	52 1				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588							
LEHN		WELL #:		2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788	
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	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 38793											
*07	47291 X	8498	-0-	-38793	-0-	40 1	8397 2	N	55	55	
*08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	61 9	8354 2	N	55	110	
*09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	40 1	7804 2	N	47	86	
*10	8122 X	8070	-0-	-52	-0-	52 9	7976 2	Y	49	135	
*11	7860 X	7634	-0-	-226	-0-	54 9	7543 2	Y	46	181	
*12	8122 X	7328	-0-	-794	-0-	40 1	7244 2	Y	40	91	
*01	8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	44 9	6080 2	Y	32	123	
*02	7336 X	5424	-0-	-1912	-0-	40 1	5352 2	Y	29	152	
*03	8122 X	6030	-0-	-2092	-0-	32 9	5956 2	Y	31	183	
*04	7860 X	6626	-0-	-1234	-0-	40 1	6552 2	Y	31	63	
*05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	34 9		Y	NO RPT	63	
N & O OIL CO.		598397		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823			
SANFORD ESTATE		WELL #:		1							
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-	-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769			
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		1							
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
03	558 N	169	-0-	-389	-0-	169 2		N	-0-	-0-	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-	
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		2		RRCID -> 088764		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
I.R.T. STATE		WELL #:		1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
I.R.T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
12		806	X	620	-0-	-186	-0-		620	2		57
01		806	X	-0-	-0-	-806	-0-					118
02		672	X	483	-0-	-189	-0-		483	2		118
03		713	X	612	-0-	-101	-0-		612	2		118
04		630	X	3	-0-	-627	-0-		2	2	1 9	118
05		620	X	587	-0-	-33	-0-		585	2	2 9	118
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713
12		372	X	281	-0-	-91	-0-		281	2		-0-
01		372	X	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
02		336	X	216	-0-	-120	-0-		216	2		-0-
03		372	X	142	-0-	-230	-0-		142	2		-0-
04		360	X	328	-0-	-32	-0-		328	2		-0-
05		279	X	168	-0-	-111	-0-		168	2		-0-
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL	DEPTH	5340	PERF. N/A
12		589	X	527	-0-	-62	-0-		527	2		-0-
01		589	X	259	-0-	-330	-0-		259	2		-0-
02		532	X	359	-0-	-173	-0-		359	2		-0-
03		558	X	387	-0-	-171	-0-		387	2		-0-
04		510	X	359	-0-	-151	-0-		359	2		-0-
05		527	X	280	-0-	-247	-0-		280	2		-0-
I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL	DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859
12		257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		154
01		266	N	266	-0-	-0-	-0-		200	2	66 9	214
02		208	N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		214
03		248	N	209	-0-	-39	-0-		209	2		214
04		288	N	288	-0-	-0-	-0-		288	2		214
05		217	N	176	-0-	-41	-0-		176	2		214
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		0	K	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		376	N	376	-0-	-0-	376	2	N	-0-		182
01		401	N	401	-0-	-0-	401	3	N	-0-		182
02		567	N	567	-0-	-0-	567	3	N	-0-		182
03		562	N	562	-0-	-0-	562	3	N	-0-		182
04		403	N	403	-0-	-0-	403	3	N	-0-		182
05		620	N	335	-0-	-285	335	3	N	-0-		182

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	833	3	7	9	N	6		128
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	3	12	9	N	11		139
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7		146
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	3	14	9	N	13		159
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	738	3	3	9	N	3		162
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	N	3		165
JM COX RESOURCES, L.P. 433075													
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896													
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	3	94	9	N	85		179
01	558 N	171	-0-	-387	-0-	105	3	66	9	N	60		239
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	118	3	99	9	N	90	178 1	151
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	150	3	95	9	N	86		237
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	145	3	69	9	N	63	179 1	121
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	159	3	86	9	N	78		199
MAYJAC I, LLC 536431													
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-		64
03	14B2 EXT	159	-0-	159	177	159	3			N	-0-		64
04	525 X	348	-0-	-177	-0-	348	3			N	-0-		64
*05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		64
SUNDOWN ENERGY LP 829482													
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981													
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3		284
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23	180 1	127
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4		131
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3		134
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		134
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
XTO ENERGY INC. 945936													
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980													
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-
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969													
12	3100 N	1760	-0-	-1340	3449	1760	3			Y	-0-		99
01	4902 X	1453	-0-	-3449	-0-	1453	3			Y	-0-		99
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-		99
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-		99
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-		99
*05	200 N	1945	-0-	1745	1745	1945	3			Y	-0-		99

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				//CONT.//		79689 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936															
HALFMANN, DELBERT				WELL #:		2		RRCID -> 147951				COMPL. DATE 02/09/1996				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966					
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		2695	N	1404	-0-	-1291	-0-			1404	3			Y	-0-					99	
01		1302	X	1302	-0-	-0-	-0-			1302	3			Y	-0-					99	
02		1166	X	1166	-0-	-0-	-0-			1166	3			Y	-0-					99	
03		1272	X	1272	-0-	-0-	-0-			1272	3			Y	-0-					99	
04		1260	N	1216	-0-	-44	-0-			1216	3			Y	-0-					99	
05		1302	N	1234	-0-	-68	-0-			1234	3			Y	-0-					99	

GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:		2		RRCID -> 264434				COMPL. DATE 08/08/1987				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932					
12		995	N	995	-0-	-0-	-0-			986	3		9 9	Y	8					18	
01		979	N	979	-0-	-0-	-0-			970	3		9 9	Y	8					26	
02		952	N	817	-0-	-135	-0-			807	3		10 9	Y	9					35	
03		992	N	969	-0-	-23	-0-			959	3		10 9	Y	9					44	
04		934	N	934	-0-	-0-	-0-			934	3			Y	-0-		1 6			47	
*05		200	N	941	-0-	741	-0-			937	3		4 9	Y	4					51	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)						79693 650		ASSOCIATED				49B				CNTY: GLASSCOCK					
EMERGEN RESOURCES CORPORATION						252002															
JURECEK "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143088				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650					
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-	

THOMASON "D"				WELL #:		1		RRCID -> 195340				COMPL. DATE 12/12/2002				TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670					
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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		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-	

DANIEL				WELL #:		4		RRCID -> 195341				COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530					
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		0 K		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-	

EPO NO. 1 DANIEL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 195343				COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973					
12		403 #		289	-0-	-114	-0-			289	2			Y	-0-					-0-	
01		403 #		283	-0-	-120	-0-			283	2			Y	-0-					-0-	
02		700 #		214	-0-	-486	-0-			214	2			Y	-0-					-0-	
03		775 #		202	-0-	-573	-0-			202	2			Y	-0-					-0-	
*04		2484 R		2484	-0-	-0-	-0-			2484	2			Y	-0-					-0-	
*05		2327 R		2327	-0-	-0-	-0-			2327	2			Y	-0-					-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002										
JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640			
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	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	N	13			179
01	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			179
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			179
03	1395 #	698	-0-	-697	-0-	698	2			N	-0-			179
04	1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-			179
05	1922 #	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-			179

DANIELS UNIT #2				WELL #:		1	RRCID -> 197465		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9904 - 10630	
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	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-

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	1395 #	831	-0-	-564	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
01	1302 #	789	-0-	-513	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
*04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
*05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-

ST. RITA (DEVONIAN)				79730 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
FEE "AA"		WELL #:		1	RRCID -> 205783		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 11987 - 12164			
12	T. A.	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-

SALE RANCH (STRAWN)				79768 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
LOUDER "45"		WELL #:		1	RRCID -> 141678		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10267 - 10299			
12	14B DENY	-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-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)														
BOPCO, L.P.														
TEXACO MINERALS														
WELL #: 1					RRCID -> 189885					COMPL. DATE 11/21/2005				
TOTAL DEPTH 15330					PERF.12830 - 12888					CNTY: REEVES				
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SALT DRAW (WOLFCAMP)														
RANGE PRODUCTION COMPANY														
CHEVRON 23														
WELL #: 1					RRCID -> 243269					COMPL. DATE 09/26/2008				
TOTAL DEPTH 11383					PERF.10545 - 10678					CNTY: CULBERSON				
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-
SAN MARTINE (DELAWARE)														
RAYDEN														
CALEDON-CHEEVES														
WELL #: 1					RRCID -> 130579					COMPL. DATE 11/24/1985				
TOTAL DEPTH 3850					PERF. 3434 - 3767					CNTY: REEVES				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
SHELL WESTERN E&P														
PELICAN RANCH														
WELL #: 2					RRCID -> 265856					COMPL. DATE 02/17/2009				
TOTAL DEPTH 10600					PERF. 4090 - 5794									
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
CALDWELL ESTATE "4"														
WELL #: 1					RRCID -> 105773					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 14425					PERF.11046 - 11589					CNTY: REEVES				
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7924	2	41	9	N	37		187
01	7502	X	2718	-0-	-4784	-0-	2698	3	20	9	N	18		205
02	8848	X	7067	-0-	-1781	-0-	7024	3	43	9	N	39		244
03	9796	X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N	28		272
04	9480	X	6376	-0-	-3104	-0-	6333	3	43	9	N	39		311
05	7967	X	6175	-0-	-1792	-0-	6164	3	11	9	N	10		321
TEXACO, INC. "ATA"														
WELL #: 1					RRCID -> 108477					COMPL. DATE 10/27/1983				
TOTAL DEPTH 16924					PERF.11340 - 11591									
12	11811	X	7877	-0-	-3934	-0-	7862	3	15	9	N	14		213
01	11811	X	2473	-0-	-9338	-0-	2466	3	7	9	N	6		219
02	10080	X	6310	-0-	-3770	-0-	6298	3	12	9	N	11	173 1	57
03	11160	X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14	9	N	13		70
04	10260	X	7417	-0-	-2843	-0-	7402	3	15	9	N	14		84
*05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8054	3	14	9	N	13		97

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "10"										//CONT.// 80296 700 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 1										RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 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	BALANCE			
12	2574 N	2390	-0-	-184	-0-	2390	2				N	-0-				-0-			
01	1333 X	607	-0-	-726	-0-	607	3				N	-0-				-0-			
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3				N	-0-				-0-			
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3				N	-0-				-0-			
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3				N	-0-				-0-			
*05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3				N	-0-				-0-			

OXY USA INC. CALDWELL 4										630591 WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510			
12	10571 X	4083	-0-	-6488	-0-	4083	2				N	-0-				90			
01	10571 X	3828	-0-	-6743	-0-	3828	2				N	-0-				90			
02	5796 X	3453	-0-	-2343	-0-	3453	2				N	-0-				90			
03	4805 X	3880	-0-	-925	-0-	3880	2				N	-0-				90			
04	4650 X	2657	-0-	-1993	-0-	2657	2				N	-0-				90			
05	4092 X	1523	-0-	-2569	-0-	1502	2	21	9		N	19				107			

TOYAH 3										WELL #: 1		RRCID -> 207951		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600			
12	1674 X	932	-0-	-742	-0-	932	2				N	-0-				186			
01	1674 X	433	-0-	-1241	-0-	433	2				N	-0-				186			
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-						N	-0-				186			
03	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	91	2				N	-0-				186			
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-				186			
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				186			

SAND HILLS (CLEAR FORK) TOPAT OIL CORPORATION BARNESLEY, T.C. -B-										80473 062 862505 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RRCID -> 206991										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178					
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	160	1	4	9		N	4				162			
01	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	1				N	-0-				162			
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	1				N	-0-				162			
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	1				N	-0-				162			
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	1				N	-0-				162			
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	1				N	-0-				162			

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) LARIO OIL & GAS COMPANY TUBB, J. B.										80473 070 486710 WELL #: 5 L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
RRCID -> 067039										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128					
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2				Y	-0-				-0-			
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2				Y	-0-				-0-			
02	4424 X	3460	-0-	-964	-0-	3460	2				Y	-0-				-0-			
03	4898 X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2				Y	-0-				-0-			
04	4740 X	3706	-0-	-1034	-0-	3706	2				Y	-0-				-0-			
05	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	3769	2				Y	-0-				-0-			

TUBB, J. B. D ACCT. #2										WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A			
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9		Y	26	16	1		20			
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1020	2	35	9		Y	32	32	1		20			
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1750	2	29	9		Y	26	14	1		32			
03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1009	2	35	9		Y	32	48	1		16			
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9		Y	8	13	1		11			
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9		Y	5	9	1		7			

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)										//CONT.// 80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
LARIO OIL & GAS COMPANY										//CONT.// 486710							
TUBB, J. B. "D"										WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012	
																PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10		816	-0-	816	142538	816	2		Y	-0-					-0-	
01	SWR 10		1066	-0-	1066	143604	1066	2		Y	-0-					-0-	
02	SWR 10		1202	-0-	1202	144806	1202	2		Y	-0-					-0-	
03	SWR 10		1083	-0-	1083	145889	1083	2		Y	-0-					-0-	
*04	SWR 10		1726	-0-	1726	147615	1726	2		Y	-0-					-0-	
05	SWR 10		1811	-0-	1811	149426	1330	2	481	9	Y	437	380	1		137	
TUBB, J. B.										WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925	
																PERF. 2916 - 4088	
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	558 #	133	-0-	-425 B	-1397	113	3	20	9	Y	18	19	1			3	
01	496 #	169	-0-	-327 B	-1724	130	3	39	9	Y	35	30	1			8	
02	252 #	281	-0-	29 B	-1695	245	3	36	9	Y	33	32	1			9	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1666 CANCELLED UNDERAGE ->		-29					
03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1410	234	3	22	9	Y	20	26	1			3	
04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1118	273	3	19	9	Y	17	18	1			2	
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-834	262	3	22	9	Y	20	20	1			2	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. N/A	
12	434 #	219	-0-	-215 B	-721	219	3			Y	-0-					-0-	
01	403 #	133	-0-	-270 B	-991	133	3			Y	-0-					-0-	
02	364 #	143	-0-	-221 B	-1212	143	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-993 CANCELLED UNDERAGE ->		-219					
03	248 #	131	-0-	-117 B	-1110	131	3			Y	-0-					-0-	
04	240 #	91	-0-	-149 B	-1259	91	3			Y	-0-					-0-	
05	217 #	83	-0-	-134 B	-1393	83	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT # 2										WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. N/A	
12	31 #	30	-0-	-1 B	-36	30	3			Y	-0-					-0-	
01	31 #	27	-0-	-4 B	-40	27	3			Y	-0-					-0-	
02	84 R	124	-0-	40 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133	3			Y	-0-					-0-	
04	INC G-10	118	-0-	118 B	251	118	3			Y	-0-					-0-	
05	INC G-10	67	-0-	67 B	318	67	3			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. N/A	
12	341 #	365	-0-	24 B	-77	365	3			Y	-0-					-0-	
01	341 #	211	-0-	-130 B	-207	211	3			Y	-0-					-0-	
02	364 #	195	-0-	-169 B	-376	195	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-376							
03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363	3			Y	-0-					-0-	
04	390 #	246	-0-	-144 B	-560	246	3			Y	-0-					-0-	
05	372 #	233	-0-	-139 B	-699	233	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		403 #	177	-0-	-226 B	-3236	135	3	42	9	Y	38		36	1			3
01		279 #	142	-0-	-137 B	-3373	102	3	40	9	Y	36		34	1			5
02		168 #	126	-0-	-42 B	-3415	104	3	22	9	Y	20		24	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-826	CANCELLED UNDERAGE ->	-2589												
03		INC G-10	154	-0-	154 B	-672	134	3	20	9	Y	18		18	1			1
04		INC G-10	664	-0-	664 B	-8	644	3	20	9	Y	18		18	1			1
05		INC G-10	707	-0-	707 B	699	687	3	20	9	Y	18		18	1			1
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL	DEPTH	4318	PERF.	N/A				
12		837 #	720	-0-	-117 B	-775	720	3			N	-0-						-0-
01		806 #	705	-0-	-101 B	-876	705	3			N	-0-						-0-
02		700 #	624	-0-	-76 B	-952	624	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-534	CANCELLED UNDERAGE ->	-418												
03		744 #	693	-0-	-51 B	-585	693	3			N	-0-						-0-
04		720 #	666	-0-	-54 B	-639	666	3			N	-0-						-0-
05		713 #	699	-0-	-14 B	-653	699	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL	DEPTH	2920	PERF.	N/A				
12		992 #	919	-0-	-73 B	-741	919	3			N	-0-						-0-
01		961 #	839	-0-	-122 B	-863	839	3			N	-0-						-0-
02		868 #	686	-0-	-182 B	-1045	686	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-518												
03		930 #	791	-0-	-139 B	-666	791	3			N	-0-						-0-
04		900 #	788	-0-	-112 B	-778	788	3			N	-0-						-0-
05		930 #	824	-0-	-106 B	-884	824	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	N/A				
12		930 #	831	-0-	-99 B	-548	831	3			N	-0-						-0-
01		899 #	787	-0-	-112 B	-660	787	3			N	-0-						-0-
02		812 #	667	-0-	-145 B	-805	667	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523	CANCELLED UNDERAGE ->	-282												
03		837 #	710	-0-	-127 B	-650	710	3			N	-0-						-0-
04		810 #	720	-0-	-90 B	-740	720	3			N	-0-						-0-
05		837 #	776	-0-	-61 B	-801	776	3			N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	N/A				
12		930 #	879	-0-	-51 B	-809	879	3			N	-0-						-0-
01		899 #	855	-0-	-44 B	-853	855	3			N	-0-						-0-
02		812 #	802	-0-	-10 B	-863	802	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->	-584												
03		899 #	895	-0-	-4 B	-283	895	3			N	-0-						-0-
04		870 #	848	-0-	-22 B	-305	848	3			N	-0-						-0-
05		899 #	867	-0-	-32 B	-337	867	3			N	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	N/A				
12		589 #	23	-0-	-566 B	-1738	23	3			Y	-0-						-0-
01		155 #	20	-0-	-135 B	-1873	20	3			Y	-0-						-0-
02		28 #	22	-0-	-6 B	-1879	22	3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1879														
03		31 #	49	-0-	18 B	-1861	49	3			Y	-0-						-0-
04		30 #	30	-0-	-0 B	-1861	30	3			Y	-0-						-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-1868	24	3			Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	2	RRCID ->	045763	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	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	3582 R	3582	-0-	-0- B	-0-	3582 3			N	-0-			-0-	
01	3237 R	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 3			N	-0-			-0-	
02	2653 R	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 3			N	-0-			-0-	
04	2709 R	2709	-0-	-0- B	-0-	2709 3			N	-0-			-0-	
*05	2820 R	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 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	651 #	295	-0-	-356 B	-1447	295 3			Y	-0-			-0-	
01	372 #	200	-0-	-172 B	-1619	200 3			Y	-0-			-0-	
02	308 #	321	-0-	13 B	-1606	321 3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1606										
03	310 #	718	-0-	408 B	-1198	718 3			Y	-0-			-0-	
04	300 #	656	-0-	356 B	-842	656 3			Y	-0-			-0-	
05	310 #	681	-0-	371 B	-471	681 3			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	63	RRCID ->	046444	COMPL. DATE	06/04/1969	TOTAL DEPTH	4416	PERF. N/A		
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	44	RRCID ->	049602	COMPL. DATE	12/25/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A		
12	155 #	196	-0-	41 B	-1875	196 3			Y	-0-			-0-	
01	248 #	107	-0-	-141 B	-2016	107 3			Y	-0-			-0-	
02	224 #	126	-0-	-98 B	-2114	126 3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->	-1875								
03	248 #	110	-0-	-138 B	-377	110 3			Y	-0-			-0-	
04	240 #	110	-0-	-130 B	-507	110 3			Y	-0-			-0-	
05	186 #	145	-0-	-41 B	-548	145 3			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	4503	PERF. N/A		
12	2560 R	2560	-0-	-0- B	-0-	2560 3			N	-0-			-0-	
01	2511 #	2486	-0-	-25 B	-25	2486 3			N	-0-			-0-	
02	2268 #	2158	-0-	-110 B	-135	2158 3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135										
03	2511 #	2442	-0-	-69 B	-204	2442 3			N	-0-			-0-	
04	2430 #	2493	-0-	63 B	-141	2493 3			N	-0-			-0-	
05	2511 #	2326	-0-	-185 B	-326	2326 3			N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL	DEPTH	3185	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	372 #	318	-0-	-54 B	-370	318	3		N	-0-			-0-	
01	341 #	326	-0-	-15 B	-385	326	3		N	-0-			-0-	
02	308 #	287	-0-	-21 B	-406	287	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED	UNDERAGE ->	-202							
03	341 #	324	-0-	-17 B	-221	324	3		N	-0-			-0-	
04	330 #	322	-0-	-8 B	-229	322	3		N	-0-			-0-	
05	341 #	331	-0-	-10 B	-239	331	3		N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID ->	050746	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL	DEPTH	6222	PERF. N/A	
12	837 #	591	-0-	-246 B	-1961	591	3		Y	-0-			-0-	
01	837 #	392	-0-	-445 B	-2406	392	3		Y	-0-			-0-	
02	644 #	451	-0-	-193 B	-2599	451	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1572	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1027							
03	589 #	587	-0-	-2 B	-1574	587	3		Y	-0-			-0-	
04	570 #	539	-0-	-31 B	-1605	539	3		Y	-0-			-0-	
05	589 #	636	-0-	47 B	-1558	636	3		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	1023 #	959	-0-	-64 B	-560	959	3		N	-0-			-0-	
01	992 #	933	-0-	-59 B	-619	933	3		N	-0-			-0-	
02	896 #	787	-0-	-109 B	-728	787	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343	CANCELLED	UNDERAGE ->	-385							
03	992 #	890	-0-	-102 B	-445	890	3		N	-0-			-0-	
04	960 #	870	-0-	-90 B	-535	870	3		N	-0-			-0-	
05	961 #	964	-0-	3 B	-532	964	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 #	30	-0-	-1 B	-2932	30	3		Y	-0-			-0-	
01	31 #	27	-0-	-4 B	-2936	27	3		Y	-0-			-0-	
02	28 #	124	-0-	96 B	-2840	124	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2829							
03	122 R	133	-0-	11 B	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		Y	-0-			-0-	
05	124 #	71	-0-	-53 B	-53	71	3		Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL	DEPTH	4560	PERF. N/A	
12	14B DENY	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	341 #	124	-0-	-217 B	-2636	124	3		Y	-0-			-0-	
01	279 #	75	-0-	-204 B	-2840	75	3		Y	-0-			-0-	
02	196 #	62	-0-	-134 B	-2974	62	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1011	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1963							
03	124 #	44	-0-	-80 B	-1091	44	3		Y	-0-			-0-	
04	120 #	35	-0-	-85 B	-1176	35	3		Y	-0-			-0-	
05	124 #	25	-0-	-99 B	-1275	25	3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL	DEPTH	5841	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	155 #	135	-0-	-20 B	-20	135	3				Y	-0-					-0-	
01	155 #	102	-0-	-53 B	-73	102	3				Y	-0-					-0-	
02	140 #	104	-0-	-36 B	-109	104	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109														
03	155 #	131	-0-	-24 B	-133	131	3				Y	-0-					-0-	
04	150 #	113	-0-	-37 B	-170	113	3				Y	-0-					-0-	
05	124 #	88	-0-	-36 B	-206	88	3				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	310 #	302	-0-	-8 B	-219	302	3				N	-0-					-0-	
01	310 #	258	-0-	-52 B	-271	258	3				N	-0-					-0-	
02	308 #	286	-0-	-22 B	-293	286	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->	-189												
03	341 #	291	-0-	-50 B	-154	291	3				N	-0-					-0-	
04	330 #	293	-0-	-37 B	-191	293	3				N	-0-					-0-	
05	310 #	331	-0-	21 B	-170	331	3				N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	N/A				
12	961 #	852	-0-	-109 B	-602	852	3				N	-0-					-0-	
01	930 #	781	-0-	-149 B	-751	781	3				N	-0-					-0-	
02	812 #	673	-0-	-139 B	-890	673	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->	-296												
03	868 #	729	-0-	-139 B	-733	729	3				N	-0-					-0-	
04	840 #	707	-0-	-133 B	-866	707	3				N	-0-					-0-	
05	837 #	709	-0-	-128 B	-994	709	3				N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2719	-	3200		
12	806 #	701	-0-	-105 B	-558	701	3				N	-0-					-0-	
01	775 #	650	-0-	-125 B	-683	650	3				N	-0-					-0-	
02	700 #	563	-0-	-137 B	-820	563	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE ->	-259												
03	713 #	656	-0-	-57 B	-618	656	3				N	-0-					-0-	
04	690 #	690	-0-	-0- B	-618	690	3				N	-0-					-0-	
05	713 #	697	-0-	-16 B	-634	697	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	31 #	25	-0-	-6 B	-33	25	3				Y	-0-					-0-	
01	31 #	20	-0-	-11 B	-44	20	3				Y	-0-					-0-	
02	28 #	17	-0-	-11 B	-55	17	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->	-8												
03	31 #	21	-0-	-10 B	-57	21	3				Y	-0-					-0-	
04	30 #	69	-0-	39 B	-18	37	3	32	9		Y	29		28	1		1	
*05	40 R	58	-0-	18 B	-0-	39	3	19	9		Y	17		17	1			

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.// 80473 248			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #: 5 U			RRCID -> 076727			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 4580 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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	248 #	244	-0-	-4 B	-295	244	3			N	-0-					-0-	
01	248 #	218	-0-	-30 B	-325	218	3			N	-0-					-0-	
02	224 #	220	-0-	-4 B	-329	220	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-185	CANCELLED	UNDERAGE ->	-144											
03	248 #	246	-0-	-2 B	-187	246	3			N	-0-					-0-	
04	240 #	266	-0-	26 B	-161	266	3			N	-0-					-0-	
05	248 #	202	-0-	-46 B	-207	202	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	725 R	725	-0-	-0- B	-0-	702	3	23	9	Y	21	19	1			2	
01	744 #	557	-0-	-187 B	-187	518	3	39	9	Y	35	32	1			5	
02	672 #	531	-0-	-141 B	-328	499	3	32	9	Y	29	32	1			2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-328														
03	INC G-10	671	-0-	671 B	343	634	3	37	9	Y	34	34	1			2	
04	INC G-10	688	-0-	688 B	1031	648	3	40	9	Y	36	37	1			1	
05	INC G-10	624	-0-	624 B	1655	583	3	41	9	Y	37	36	1			2	
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #: 165 U			RRCID -> 078331			COMPL. DATE 08/08/1978			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913					
12	31 #	30	-0-	-1 B	-23	30	3			Y	-0-					-0-	
01	31 #	24	-0-	-7 B	-30	24	3			Y	-0-					-0-	
02	28 #	25	-0-	-3 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17	CANCELLED	UNDERAGE ->	-16											
03	31 #	27	-0-	-4 B	-21	27	3			Y	-0-					-0-	
04	30 #	24	-0-	-6 B	-27	24	3			Y	-0-					-0-	
05	31 #	20	-0-	-11 B	-38	20	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT I			WELL #: 4 U			RRCID -> 078475			COMPL. DATE 08/24/1978			TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881					
12	806 #	873	-0-	67 B	-1577	873	3			N	-0-					-0-	
01	806 #	845	-0-	39 B	-1538	845	3			N	-0-					-0-	
02	756 #	730	-0-	-26 B	-1564	730	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-253	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1311											
03	868 #	805	-0-	-63 B	-316	805	3			N	-0-					-0-	
04	840 #	805	-0-	-35 B	-351	805	3			N	-0-					-0-	
05	868 #	467	-0-	-401 B	-752	467	3			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #: 2			RRCID -> 078525			COMPL. DATE 08/28/1978			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895					
12	155 #	150	-0-	-5 B	-87	150	3			Y	-0-					-0-	
01	155 #	121	-0-	-34 B	-121	121	3			Y	-0-					-0-	
02	140 #	124	-0-	-16 B	-137	124	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85	CANCELLED	UNDERAGE ->	-52											
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133	3			Y	-0-					-0-	
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118	3			Y	-0-					-0-	
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #: 6			RRCID -> 078734			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865					
12	372 #	333	-0-	-39 B	-281	333	3			N	-0-					-0-	
01	372 #	319	-0-	-53 B	-334	319	3			N	-0-					-0-	
02	336 #	265	-0-	-71 B	-405	265	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-216	CANCELLED	UNDERAGE ->	-189											
03	341 #	310	-0-	-31 B	-247	310	3			N	-0-					-0-	
04	330 #	320	-0-	-10 B	-257	320	3			N	-0-					-0-	
05	341 #	312	-0-	-29 B	-286	312	3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
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	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
12	31 #	30	-0-	-1 B	-20	30	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-25	26	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-29	24	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-6					
03	31 #	28	-0-	-3 B	-26	28	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-25	31	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	30	-0-	-1 B	-26	30	3	Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
12	279 #	247	-0-	-32 B	-191	247	3	Y	-0-		-0-
01	279 #	237	-0-	-42 B	-233	237	3	Y	-0-		-0-
02	224 #	260	-0-	36 B	-197	260	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-197								
03	248 #	246	-0-	-2 B	-199	246	3	Y	-0-		-0-
04	240 #	283	-0-	43 B	-156	283	3	Y	-0-		-0-
05	279 #	331	-0-	52 B	-104	331	3	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
12	14B DENY	-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	1240 #	910	-0-	-330 B	-6623	910	3	N	-0-		-0-
01	1116 #	556	-0-	-560 B	-7183	556	3	N	-0-		-0-
02	896 #	686	-0-	-210 B	-7393	686	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3008	CANCELLED UNDERAGE ->		-4385					
03	992 #	788	-0-	-204 B	-3212	788	3	N	-0-		-0-
04	960 #	748	-0-	-212 B	-3424	748	3	N	-0-		-0-
05	899 #	731	-0-	-168 B	-3592	731	3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864	
12	155 #	59	-0-	-96 B	-1215	59	3	N	-0-		-0-
01	155 #	94	-0-	-61 B	-1276	94	3	N	-0-		-0-
02	84 #	155	-0-	71 B	-1205	155	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-466	CANCELLED UNDERAGE ->		-739					
03	62 #	210	-0-	148 B	-318	210	3	N	-0-		-0-
04	90 #	246	-0-	156 B	-162	246	3	N	-0-		-0-
05	186 #	230	-0-	44 B	-118	230	3	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	359 R	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
01	341 #	291	-0-	-50 B	-50	291	3	Y	-0-		-0-
02	308 #	304	-0-	-4 B	-54	304	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54								
03	372 #	393	-0-	21 B	-33	393	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	364	-0-	4 B	-29	364	3	Y	-0-		-0-
*05	382 R	411	-0-	29 B	-0-	411	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL	DEPTH	3017	PERF. 2732 -	2916			
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	BALANCE			
12	155 #	150	-0-	-5 B	-850	150	3		Y	-0-				-0-			
01	155 #	121	-0-	-34 B	-884	121	3		Y	-0-				-0-			
02	140 #	124	-0-	-16 B	-900	124	3		Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85	CANCELLED UNDERAGE ->	-815											
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133	3		Y	-0-				-0-			
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118	3		Y	-0-				-0-			
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77	3		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-			
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL	DEPTH	3140	PERF. 2716 -	2986			
12	589 #	255	-0-	-334 B	-2211	255	3		Y	-0-				-0-			
01	558 #	177	-0-	-381 B	-2592	167	3	10 9	Y	9	5 1			4			
02	336 #	179	-0-	-157 B	-2749	172	3	7 9	Y	6	4 1			6			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1658	CANCELLED UNDERAGE ->	-1091											
03	279 #	160	-0-	-119 B	-1777	160	3		Y	-0-	6 1			-0-			
04	270 #	130	-0-	-140 B	-1917	130	3		Y	-0-				-0-			
05	248 #	133	-0-	-115 B	-2032	133	3		Y	-0-				-0-			
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL	DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162			
12	31 #	34	-0-	3 B	-19	34	3		Y	-0-				-0-			
01	55 R	74	-0-	19 B	-0-	74	3		Y	-0-				-0-			
02	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		Y	-0-				-0-			
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		Y	-0-				-0-			
05	124 #	65	-0-	-59 B	-59	65	3		Y	-0-				-0-			
J B TUBB F				WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL	DEPTH	4775	PERF. 2686 -	2952			
12	310 #	54	-0-	-256 B	-1425	54	3		N	-0-				-0-			
01	186 #	28	-0-	-158 B	-1583	28	3		N	-0-				-0-			
02	84 #	62	-0-	-22 B	-1605	55	3	7 9	N	6	4 1			2			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->	-275											
03	93 #	117	-0-	24 B	-1306	98	3	19 9	N	17	17 1			2			
04	90 #	122	-0-	32 B	-1274	102	3	20 9	N	18	18 1			2			
05	62 #	120	-0-	58 B	-1216	98	3	22 9	N	20	20 1			2			
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF. 2556 -	2932			
12	496 #	409	-0-	-87 B	-2312	409	3		Y	-0-				-0-			
01	496 #	253	-0-	-243 B	-2555	253	3		Y	-0-				-0-			
02	448 #	237	-0-	-211 B	-2766	237	3		Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-558	CANCELLED UNDERAGE ->	-2208											
03	465 #	210	-0-	-255 B	-813	210	3		Y	-0-				-0-			
04	420 #	216	-0-	-204 B	-1017	216	3		Y	-0-				-0-			
05	403 #	220	-0-	-183 B	-1200	220	3		Y	-0-				-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 2681 -	2866	
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	31 #	25	-0-	-6 B	-27	25 3		Y	-0-				-0-	
01	31 #	15	-0-	-16 B	-43	15 3		Y	-0-				-0-	
02	28 #	21	-0-	-7 B	-50	21 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->	-14								
03	31 #	22	-0-	-9 B	-45	22 3		Y	-0-				-0-	
04	30 #	22	-0-	-8 B	-53	22 3		Y	-0-				-0-	
05	31 #	25	-0-	-6 B	-59	25 3		Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO.2														
				WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2648 -	3002	
12	93 #	81	-0-	-12 B	-18	81 3		Y	-0-				-0-	
01	93 #	62	-0-	-31 B	-49	62 3		Y	-0-				-0-	
02	84 #	101	-0-	17 B	-32	101 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32										
03	93 #	79	-0-	-14 B	-46	79 3		Y	-0-				-0-	
04	90 #	38	-0-	-52 B	-98	38 3		Y	-0-				-0-	
05	124 #	55	-0-	-69 B	-167	55 3		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	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	276 3	42 9	Y	38	36 1			3	
01	682 #	268	-0-	-414 B	-414	228 3	40 9	Y	36	34 1			5	
02	616 #	289	-0-	-327 B	-741	257 3	32 9	Y	29	32 1			2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-741										
03	310 #	333	-0-	23 B	-718	296 3	37 9	Y	34	34 1			2	
04	300 #	339	-0-	39 B	-679	299 3	40 9	Y	36	37 1			1	
05	310 #	322	-0-	12 B	-667	281 3	41 9	Y	37	36 1			2	
TUBB, J. B. A/C 1														
				WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2603 -	2956	
12	961 #	959	-0-	-2 B	-136	959 3		Y	-0-				-0-	
01	961 #	660	-0-	-301 B	-437	660 3		Y	-0-				-0-	
02	868 #	715	-0-	-153 B	-590	715 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-456	CANCELLED UNDERAGE ->	-134								
03	961 #	600	-0-	-361 B	-817	600 3		Y	-0-				-0-	
04	930 #	527	-0-	-403 B	-1220	527 3		Y	-0-				-0-	
05	961 #	432	-0-	-529 B	-1749	432 3		Y	-0-				-0-	
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	1054 #	1089	-0-	35 B	-1154	1089 3		Y	-0-				-0-	
01	1054 #	639	-0-	-415 B	-1569	639 3		Y	-0-				-0-	
02	868 #	660	-0-	-208 B	-1777	660 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-882	CANCELLED UNDERAGE ->	-895								
03	1085 #	622	-0-	-463 B	-1345	622 3		Y	-0-				-0-	
04	1050 #	646	-0-	-404 B	-1749	646 3		Y	-0-				-0-	
05	1085 #	656	-0-	-429 B	-2178	656 3		Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
TUBB, J. B. A/C 2			WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046						
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	496 #	608	-0-	112 B	-717	602 3	6 9	Y		5		5 1				-0-	
01	496 #	544	-0-	48 B	-669	508 3	36 9	Y		33		29 1				4	
02	644 #	468	-0-	-176 B	-845	468 3		Y		-0-		4 1				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-483	CANCELLED UNDERAGE ->		-362											
03	713 #	534	-0-	-179 B	-662	534 3		Y		-0-						-0-	
04	690 #	423	-0-	-267 B	-929	423 3		Y		-0-						-0-	
05	620 #	392	-0-	-228 B	-1157	392 3		Y		-0-						-0-	
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135						
12	155 #	135	-0-	-20 B	-688	135 3		Y		-0-						-0-	
01	155 #	102	-0-	-53 B	-741	102 3		Y		-0-						-0-	
02	140 #	104	-0-	-36 B	-777	104 3		Y		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-668											
03	INC G-10	131	-0-	131 B	22	131 3		Y		-0-						-0-	
04	INC G-10	138	-0-	138 B	160	138 3		Y		-0-						-0-	
05	INC G-10	137	-0-	137 B	297	137 3		Y		-0-						-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136						
12	775 #	678	-0-	-97 B	-1191	676 3	2 9	Y		2		2 1				-0-	
01	806 #	549	-0-	-257 B	-1448	509 3	40 9	Y		36		31 1				5	
02	728 #	544	-0-	-184 B	-1632	513 3	31 9	Y		28		31 1				2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-633	CANCELLED UNDERAGE ->		-999											
03	775 #	593	-0-	-182 B	-815	576 3	17 9	Y		15		16 1				1	
04	690 #	696	-0-	6 B	-809	696 3		Y		-0-		1 1				-0-	
05	682 #	701	-0-	19 B	-790	701 3		Y		-0-						-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153						
12	0 #	150	-0-	150 B	-69	150 3		Y		-0-						-0-	
01	155 #	121	-0-	-34 B	-103	121 3		Y		-0-						-0-	
02	140 #	124	-0-	-16 B	-119	124 3		Y		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-50	CANCELLED UNDERAGE ->		-69											
03	155 #	133	-0-	-22 B	-72	133 3		Y		-0-						-0-	
04	150 #	118	-0-	-32 B	-104	118 3		Y		-0-						-0-	
05	155 #	100	-0-	-55 B	-159	100 3		Y		-0-						-0-	
TUBB, J. B. A/C 2			WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150						
12	775 #	837	-0-	62 B	-1769	831 3	6 9	Y		5		5 1				-0-	
01	775 #	731	-0-	-44 B	-1813	691 3	40 9	Y		36		31 1				5	
02	700 #	779	-0-	79 B	-1734	747 3	32 9	Y		29		32 1				2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1291	CANCELLED UNDERAGE ->		-443											
03	837 #	719	-0-	-118 B	-1409	682 3	37 9	Y		34		34 1				2	
04	810 #	718	-0-	-92 B	-1501	701 3	17 9	Y		15		16 1				1	
05	868 #	760	-0-	-108 B	-1609	760 3		Y		-0-		1 1				-0-	
TUBB, J.B. C			WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906						
12	124 #	71	-0-	-53 B	-3138	71 3		Y		-0-						-0-	
01	124 #	32	-0-	-92 B	-3230	32 3		Y		-0-						-0-	
02	84 #	77	-0-	-7 B	-3237	77 3		Y		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1275	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962											
03	93 #	105	-0-	12 B	-1263	105 3		Y		-0-						-0-	
04	90 #	1116	-0-	1026 B	-237	1116 3		Y		-0-						-0-	
*05	152 R	389	-0-	237 B	-0-	389 3		Y		-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2715 - 2880
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	93 #	81	-0-	-12 B	-145	81	3	N	-0-				-0-
01	93 #	61	-0-	-32 B	-177	61	3	N	-0-				-0-
02	84 #	62	-0-	-22 B	-199	62	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->	-127							
03	93 #	79	-0-	-14 B	-86	79	3	N	-0-				-0-
04	90 #	49	-0-	-41 B	-127	49	3	N	-0-				-0-
05	93 #	46	-0-	-47 B	-174	46	3	N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2660 - 2878
12	527 #	292	-0-	-235 B	-468	292	3	Y	-0-				-0-
01	527 #	253	-0-	-274 B	-742	253	3	Y	-0-				-0-
02	476 #	286	-0-	-190 B	-932	286	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-849	CANCELLED UNDERAGE ->	-83							
03	310 #	300	-0-	-10 B	-859	300	3	Y	-0-				-0-
04	300 #	285	-0-	-15 B	-874	285	3	Y	-0-				-0-
05	310 #	217	-0-	-93 B	-967	217	3	Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 - 2725
12	527 #	235	-0-	-292 B	-816	235	3	Y	-0-				-0-
01	434 #	181	-0-	-253 B	-1069	181	3	Y	-0-				-0-
02	308 #	196	-0-	-112 B	-1181	196	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1181									
03	T. A.	203	-0-	203 B	-978	203	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	130	-0-	130 B	-848	130	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	177	-0-	177 B	-671	177	3	Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132
12	713 #	500	-0-	-213 B	-883	500	3	Y	-0-				-0-
01	713 #	353	-0-	-360 B	-1243	353	3	Y	-0-				-0-
02	532 #	441	-0-	-91 B	-1334	441	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->	-291							
03	496 #	290	-0-	-206 B	-1249	290	3	Y	-0-				-0-
04	480 #	297	-0-	-183 B	-1432	297	3	Y	-0-				-0-
05	496 #	604	-0-	108 B	-1324	604	3	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	2883 #	1944	-0-	-939 B	-2759	1940	3	4 9 Y	4	4 1			-0-
01	2883 #	1370	-0-	-1513 B	-4272	1367	3	3 9 Y	3	3 1			-0-
02	2604 #	1555	-0-	-1049 B	-5321	1552	3	3 9 Y	3	3 1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3757	CANCELLED UNDERAGE ->	-1564							
03	2170 #	1868	-0-	-302 B	-4059	1865	3	3 9 Y	3	3 1			-0-
04	2100 #	1680	-0-	-420 B	-4479	1676	3	4 9 Y	4	4 1			-0-
05	1953 #	1622	-0-	-331 B	-4810	1618	3	4 9 Y	4	4 1			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974
12	1798 #	1920	-0-	122 B	-973	1920	3	Y	-0-				-0-
01	1860 #	1267	-0-	-593 B	-1566	1267	3	Y	-0-				-0-
02	1680 #	1449	-0-	-231 B	-1797	1449	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913	CANCELLED UNDERAGE ->	-884							
03	1922 #	1652	-0-	-270 B	-1183	1652	3	Y	-0-				-0-
04	1860 #	1144	-0-	-716 B	-1899	1144	3	Y	-0-				-0-
05	1922 #	1530	-0-	-392 B	-2291	1530	3	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	2921	PERF.	2662 -	2873		
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	1209 #	1053	-0-	-156 B	-889	1053 3			N	-0-				-0-			
01	1178 #	956	-0-	-222 B	-1111	956 3			N	-0-				-0-			
02	1064 #	772	-0-	-292 B	-1403	772 3			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->	-439											
03	1085 #	855	-0-	-230 B	-1194	855 3			N	-0-				-0-			
04	1020 #	919	-0-	-101 B	-1295	919 3			N	-0-				-0-			
05	1054 #	943	-0-	-111 B	-1406	943 3			N	-0-				-0-			
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3661	PERF.	2705 -	3144		
12	31 #	23	-0-	-8 B	-204	23 3			Y	-0-				-0-			
01	31 #	20	-0-	-11 B	-215	20 3			Y	-0-				-0-			
02	28 #	22	-0-	-6 B	-221	22 3			Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-221													
03	31 #	26	-0-	-5 B	-226	26 3			Y	-0-				-0-			
04	30 #	26	-0-	-4 B	-230	26 3			Y	-0-				-0-			
05	31 #	24	-0-	-7 B	-237	24 3			Y	-0-				-0-			
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893		
12	31 #	30	-0-	-1 B	-53	30 3			N	-0-				-0-			
01	31 #	24	-0-	-7 B	-60	24 3			N	-0-				-0-			
02	28 #	25	-0-	-3 B	-63	25 3			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->	-40											
03	31 #	27	-0-	-4 B	-27	27 3			N	-0-				-0-			
04	30 #	43	-0-	13 B	-14	43 3			N	-0-				-0-			
05	31 #	40	-0-	9 B	-5	40 3			N	-0-				-0-			
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990		
12	400 R	438	-0-	38 B	-0-	438 3			Y	-0-				-0-			
01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			Y	-0-				-0-			
02	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 3			Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	434 #	190	-0-	-244 B	-244	190 3			Y	-0-				-0-			
04	420 #	195	-0-	-225 B	-469	195 3			Y	-0-				-0-			
05	434 #	235	-0-	-199 B	-668	235 3			Y	-0-				-0-			
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	4535	PERF.	2784 -	2929		
12	930 #	870	-0-	-60 B	-668	870 3			N	-0-				-0-			
01	899 #	862	-0-	-37 B	-705	862 3			N	-0-				-0-			
02	812 #	785	-0-	-27 B	-732	785 3			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-280	CANCELLED UNDERAGE ->	-452											
03	899 #	888	-0-	-11 B	-291	888 3			N	-0-				-0-			
04	870 #	870	-0-	-0- B	-291	870 3			N	-0-				-0-			
05	868 #	930	-0-	62 B	-229	930 3			N	-0-				-0-			
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	2744 -	2974		
12	31 #	25	-0-	-6 B	-150	25 3			N	-0-				-0-			
01	31 #	15	-0-	-16 B	-166	15 3			N	-0-				-0-			
02	28 #	21	-0-	-7 B	-173	21 3			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->	-132											
03	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22 3			N	-0-				-0-			
04	30 #	22	-0-	-8 B	-58	22 3			N	-0-				-0-			
05	31 #	25	-0-	-6 B	-64	25 3			N	-0-				-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200											
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	2781 -	2906	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 #	682	-0-	155 B	-216	682	3				Y	-0-				-0-
01	434 #	448	-0-	14 B	-202	448	3				Y	-0-				-0-
02	420 #	312	-0-	-108 B	-310	312	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310												
03	682 #	250	-0-	-432 B	-742	250	3				Y	-0-				-0-
04	660 #	400	-0-	-260 B	-1002	400	3				Y	-0-				-0-
05	682 #	616	-0-	-66 B	-1068	616	3				Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2693 -	2888	
12	1364 #	1276	-0-	-88 B	-851	1276	3				N	-0-				-0-
01	1333 #	1207	-0-	-126 B	-977	1207	3				N	-0-				-0-
02	1204 #	1093	-0-	-111 B	-1088	1093	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->	-543										
03	1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206	3				N	-0-				-0-
04	1230 #	1215	-0-	-15 B	-625	1215	3				N	-0-				-0-
05	1271 #	1247	-0-	-24 B	-649	1247	3				N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	153628	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL	DEPTH	4558	PERF.	2719 -	2938	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1831						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1831						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1831										
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-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2663 -	2830	
12	744 #	622	-0-	-122 B	-520	622	3				N	-0-				-0-
01	744 #	573	-0-	-171 B	-691	573	3				N	-0-				-0-
02	644 #	492	-0-	-152 B	-843	492	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-608	CANCELLED UNDERAGE ->	-235										
03	651 #	577	-0-	-74 B	-682	577	3				N	-0-				-0-
04	630 #	621	-0-	-9 B	-691	621	3				N	-0-				-0-
05	620 #	598	-0-	-22 B	-713	598	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	496 #	461	-0-	-35 B	-159	419	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	496 #	403	-0-	-93 B	-252	363	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	448 #	362	-0-	-86 B	-338	330	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-338												
03	434 #	411	-0-	-23 B	-361	374	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	420 #	460	-0-	40 B	-321	420	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	434 #	430	-0-	-4 B	-325	389	3	41	9	Y	37	36	1			2
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	5	RRCID ->	156489	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	2756 -	2920	
12	14B DENY	-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			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF.	2777 -	2974		
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	372 #	293	-0-	-79 B	-407	293	3		N	-0-				-0-			
01	341 #	337	-0-	-4 B	-411	337	3		N	-0-				-0-			
02	308 #	286	-0-	-22 B	-433	286	3		N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED	UNDERAGE ->	-177										
03	310 #	317	-0-	7 B	-249	317	3		N	-0-				-0-			
04	330 #	310	-0-	-20 B	-269	310	3		N	-0-				-0-			
05	341 #	307	-0-	-34 B	-303	307	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	1023 #	647	-0-	-376 B	-708	605	3	42 9	Y	38	36 1			3			
01	992 #	506	-0-	-486 B	-1194	466	3	40 9	Y	36	34 1			5			
02	896 #	485	-0-	-411 B	-1605	453	3	32 9	Y	29	32 1			2			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1605													
03	558 #	549	-0-	-9 B	-1614	537	3	12 9	Y	11	12 1			1			
04	540 #	579	-0-	39 B	-1575	579	3		Y	-0-	1 1			-0-			
05	558 #	561	-0-	3 B	-1572	561	3		Y	-0-				-0-			
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	4690	PERF.	2716 -	2982		
12	1519 #	1375	-0-	-144 B	-687	1375	3		N	-0-				-0-			
01	1457 #	1380	-0-	-77 B	-764	1380	3		N	-0-				-0-			
02	1316 #	1197	-0-	-119 B	-883	1197	3		N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-549	CANCELLED	UNDERAGE ->	-334										
03	1426 #	1388	-0-	-38 B	-587	1388	3		N	-0-				-0-			
04	1380 #	1378	-0-	-2 B	-589	1378	3		N	-0-				-0-			
05	1395 #	1382	-0-	-13 B	-602	1382	3		N	-0-				-0-			
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	4406	PERF.	2831 -	3235		
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	279 #	148	-0-	-131 B	-1799	148	3		Y	-0-				-0-			
01	279 #	100	-0-	-179 B	-1978	100	3		Y	-0-				-0-			
02	168 #	140	-0-	-28 B	-2006	140	3		Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-790	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1216										
03	155 #	246	-0-	91 B	-699	246	3		Y	-0-				-0-			
04	150 #	268	-0-	118 B	-581	268	3		Y	-0-				-0-			
05	155 #	338	-0-	183 B	-398	338	3		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-			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756 -	3055	
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	372 #	338	-0-	-34	B	-184	338	3		N	-0-			-0-
01	372 #	310	-0-	-62	B	-246	310	3		N	-0-			-0-
02	336 #	288	-0-	-48	B	-294	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED	UNDERAGE ->	-109							
03	341 #	308	-0-	-33	B	-218	308	3		N	-0-			-0-
04	330 #	312	-0-	-18	B	-236	312	3		N	-0-			-0-
05	341 #	298	-0-	-43	B	-279	298	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	1240 #	1200	-0-	-40	B	-344	1200	3		N	-0-			-0-
01	1209 #	1184	-0-	-25	B	-369	1184	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	1045	-0-	-47	B	-416	1045	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-188	CANCELLED	UNDERAGE ->	-228							
03	1209 #	1152	-0-	-57	B	-245	1152	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1145	-0-	-25	B	-270	1145	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	1159	-0-	-50	B	-320	1159	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	1178 #	1083	-0-	-95	B	-610	1083	3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1045	-0-	-102	B	-712	1045	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	899	-0-	-137	B	-849	899	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507	CANCELLED	UNDERAGE ->	-342							
03	1116 #	1003	-0-	-113	B	-620	1003	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1027	-0-	-53	B	-673	1027	3		N	-0-			-0-
05	1085 #	1030	-0-	-55	B	-728	1030	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680 -	3044	
12	310 #	231	-0-	-79	B	-369	231	3		N	-0-			-0-
01	310 #	142	-0-	-168	B	-537	142	3		N	-0-			-0-
02	280 #	161	-0-	-119	B	-656	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-427	CANCELLED	UNDERAGE ->	-229							
03	279 #	222	-0-	-57	B	-484	222	3		N	-0-			-0-
04	270 #	235	-0-	-35	B	-519	235	3		N	-0-			-0-
05	217 #	247	-0-	30	B	-489	247	3		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	496 #	447	-0-	-49	B	-174	447	3		Y	-0-			24
01	465 #	442	-0-	-23	B	-197	442	3		Y	-0-			24
02	420 #	397	-0-	-23	B	-220	397	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED	UNDERAGE ->	-16							
03	434 #	439	-0-	5	B	-199	439	3		Y	-0-			24
04	420 #	425	-0-	5	B	-194	425	3		Y	-0-			24
05	434 #	434	-0-	-0-	B	-194	434	3		Y	-0-			24
FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689 -	2875	
12	806 #	723	-0-	-83	B	-323	723	3		Y	-0-			54
01	744 #	715	-0-	-29	B	-352	715	3		Y	-0-			54
02	672 #	645	-0-	-27	B	-379	645	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED	UNDERAGE ->	-38							
03	713 #	666	-0-	-47	B	-388	666	3		Y	-0-			54
04	690 #	687	-0-	-3	B	-391	687	3		Y	-0-			54
05	713 #	703	-0-	-10	B	-401	703	3		Y	-0-			54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
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														
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	2821 #	147	-0-	-2674 B	-7143	144	2	3	9	N	3	3	1	-0-
01	2635 #	2889	-0-	254 B	-6889	2780	2	109	9	N	99	98	1	1
02	2296 #	1699	-0-	-597 B	-7486	1616	2	83	9	N	75	75	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4770	CANCELLED UNDERAGE ->	-2716									
03	2542 #	1229	-0-	-1313 B	-6083	1209	2	20	9	N	18	19	1	-0-
04	2790 #	302	-0-	-2488 B	-8571	299	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	2883 #	-0-	-0-	-2883 B	-11454					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A														
12	1116 #	84	-0-	-1032 B	-3523	84	2			Y	-0-			-0-
01	992 #	589	-0-	-403 B	-3926	589	2			Y	-0-			-0-
02	560 #	594	-0-	34 B	-3892	594	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3892											
03	INC G-10	120	-0-	120 B	-3772	120	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	388	-0-	388 B	-3384	388	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3384					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815														
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 #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A														
12	930 #	544	-0-	-386 B	-2170	544	2			N	-0-			-0-
01	868 #	841	-0-	-27 B	-2197	841	2			N	-0-			-0-
02	756 #	497	-0-	-259 B	-2456	497	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1426	CANCELLED UNDERAGE ->	-1030									
03	837 #	431	-0-	-406 B	-1832	431	2			N	-0-			-0-
04	810 #	116	-0-	-694 B	-2526	116	2			N	-0-			-0-
05	837 #	77	-0-	-760 B	-3286	77	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A														
12	2015 #	2	-0-	-2013 B	-10091	2	2			N	-0-			-0-
01	2015 #	1808	-0-	-207 B	-10298	1808	2			N	-0-			-0-
02	1820 #	1574	-0-	-246 B	-10544	1574	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2896	CANCELLED UNDERAGE ->	-7648									
03	1240 #	1179	-0-	-61 B	-2957	1179	2			N	-0-			-0-
04	1740 #	320	-0-	-1420 B	-4377	320	2			N	-0-			-0-
05	1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-6175					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 #	255	-0-	-861 B	-3993	255	2			N	-0-			-0-
01	1116 #	585	-0-	-531 B	-4524	585	2			N	-0-			-0-
02	1120 #	198	-0-	-922 B	-5446	198	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2314	CANCELLED UNDERAGE ->	-3132									
03	1240 #	234	-0-	-1006 B	-3320	234	2			N	-0-			-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4520					N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-5109					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 #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 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	BALANCE
12	0 #	225	-0-	225 B	-1876	225	2						-0-
01	62 #	385	-0-	323 B	-1553	385	2						-0-
02	392 #	182	-0-	210 B	-1763	182	2						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-599	CANCELLED UNDERAGE ->	-1164								
03	434 #	218	-0-	216 B	-815	218	2						-0-
04	420 #	22	-0-	398 B	-1213	22	2						-0-
05	372 #	18	-0-	354 B	-1567	18	2						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A													
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1064								-0-
01	589 #	936	-0-	347 B	-717	936	2						-0-
02	980 R	1697	-0-	717 B	-0-	1697	2						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	589 #	343	-0-	246 B	-246	343	2						-0-
04	894 R	1140	-0-	246 B	-0-	1138	2	2	9		2	1	-0-
05	589 #	128	-0-	461 B	-461	127	2	1	9		1	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A													
12	1426 #	1393	-0-	-33 B	-248	1393	2						-0-
01	1395 #	1267	-0-	-128 B	-376	1267	2						-0-
02	1260 #	1097	-0-	-163 B	-539	1097	2						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-539										
03	1395 #	1375	-0-	-20 B	-559	1375	2						-0-
04	1350 #	1293	-0-	-57 B	-616	1293	2						-0-
05	1395 #	1482	-0-	87 B	-529	1482	2						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
12	744 #	58	-0-	-686 B	-1180	58	2						-0-
01	744 #	263	-0-	-481 B	-1661	263	2						-0-
02	672 #	536	-0-	-136 B	-1797	536	2						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1797										
03	558 #	415	-0-	-143 B	-1940	415	2						-0-
04	540 #	95	-0-	-445 B	-2385	95	2						-0-
05	589 #	43	-0-	-546 B	-2931	43	2						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2379								-0-
01	806 #	460	-0-	-346 B	-2725	460	2						-0-
02	672 #	695	-0-	23 B	-2702	695	2						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1780	CANCELLED UNDERAGE ->	-922								
03	744 #	196	-0-	-548 B	-2328	196	2						-0-
04	720 #	592	-0-	-128 B	-2456	592	2						-0-
05	775 #	813	-0-	38 B	-2418	813	2						-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 #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 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	837 #	463	-0-	-374 B	-1113	405 2	27 4	Y	28	29 1				-0-
01	620 #	602	-0-	-18 B	-1131	31 9	4 4	Y	12	12 1				-0-
02	476 #	633	-0-	157 B	-974	585 2	13 9	Y	11	11 1				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-974			621 2	12 9	Y	11	11 1				-0-
03	496 #	593	-0-	97 B	-877	561 2	32 9	Y	29	29 1				-0-
04	570 #	235	-0-	-335 B	-1212	217 2	18 9	Y	16	16 1				-0-
05	620 #	283	-0-	-337 B	-1549	250 2	33 9	Y	30	29 1				1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
12	930 #	922	-0-	-8 B	-300	900 2	22 9	N	20	21 1				1
01	930 #	845	-0-	-85 B	-385	824 2	21 9	N	19	16 1				4
02	840 #	864	-0-	24 B	-361	846 2	18 9	N	16	15 1				5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-236								
03	930 #	802	-0-	-128 B	-253	784 2	18 9	N	16	18 1				3
04	900 #	917	-0-	17 B	-236	899 2	18 9	N	16	15 1				4
05	961 #	952	-0-	-9 B	-245	930 2	22 9	N	20	20 1				4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
12	310 #	3	-0-	-307 B	-477	3 2		Y	-0-					-0-
01	279 #	257	-0-	-22 B	-499	257 2		Y	-0-					-0-
02	252 #	321	-0-	69 B	-430	321 2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-430											
03	279 #	296	-0-	17 B	-413	296 2		Y	-0-					-0-
04	270 #	208	-0-	-62 B	-475	208 2		Y	-0-					-0-
05	341 #	121	-0-	-220 B	-695	121 2		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A														
12	527 #	73	-0-	-454 B	-1236	54 2	19 9	N	17	17 1				-0-
01	465 #	472	-0-	7 B	-1229	452 2	20 9	N	18	18 1				-0-
02	420 #	231	-0-	-189 B	-1418	216 2	15 9	N	14	14 1				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-867	CANCELLED UNDERAGE ->		-551								
03	465 #	264	-0-	-201 B	-1068	246 2	18 9	N	16	16 1				-0-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1248	256 2	14 9	N	13	13 1				-0-
05	465 #	504	-0-	39 B	-1209	483 2	21 9	N	19	18 1				1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	1374 R	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		Y	-0-					-0-
02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1333 #	546	-0-	-787 B	-787	546 2		Y	-0-					-0-
04	1320 #	1081	-0-	-239 B	-1026	1081 2		Y	-0-					-0-
05	1488 #	75	-0-	-1413 B	-2439	75 2		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														
12	806 #	813	-0-	7 B	-79	787 2	26 9	Y	24	24 1				2
01	806 #	733	-0-	-73 B	-152	709 2	24 9	Y	22	19 1				5
02	728 #	662	-0-	-66 B	-218	644 2	18 9	Y	16	16 1				5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-218											
03	806 #	721	-0-	-85 B	-303	699 2	22 9	Y	20	21 1				4
04	780 #	778	-0-	-2 B	-305	756 2	22 9	Y	20	19 1				5
05	806 #	799	-0-	-7 B	-312	778 2	21 9	Y	19	20 1				4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 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	1085 #	431	-0-	-654 B	-1344	424	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	992 #	917	-0-	-75 B	-1419	893	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	924 #	885	-0-	-39 B	-1458	854	2	31	9	Y	28	27	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1458														
03	1023 #	698	-0-	-325 B	-1783	691	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	990 #	482	-0-	-508 B	-2291	482	2			Y	-0-			-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-3283					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8042					N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186 B	-8228					N	-0-			-0-
02	168 #	108	-0-	-60 B	-8288	108	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506 CANCELLED UNDERAGE -> -6782														
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1692					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1722					N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1846					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
12	682 #	24	-0-	-658 B	-2803	24	2			N	-0-			-0-
01	651 #	370	-0-	-281 B	-3084	369	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	364 #	614	-0-	250 B	-2834	599	2	15	9	N	14	14	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2071 CANCELLED UNDERAGE -> -763														
03	310 #	147	-0-	-163 B	-2234	144	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	360 #	512	-0-	152 B	-2082	503	2	9	9	N	8	8	1	-0-
05	682 #	833	-0-	151 B	-1931	833	2			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	1922 #	657	-0-	-1265 B	-11125	657	2			N	-0-			-0-
01	1922 #	1423	-0-	-499 B	-11624	1423	2			N	-0-			-0-
02	1400 #	520	-0-	-880 B	-12504	520	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471 CANCELLED UNDERAGE -> -8033														
03	1550 #	785	-0-	-765 B	-5236	785	2			N	-0-			-0-
04	1500 #	106	-0-	-1394 B	-6630	106	2			N	-0-			-0-
05	1426 #	139	-0-	-1287 B	-7917	139	2			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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-1064					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064														
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					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 #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036														
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	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-2966					Y	-0-			-0-
01	1426 #	1190	-0-	-236 B	-3202	1190	2			Y	-0-			-0-
02	952 #	921	-0-	-31 B	-3233	921	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3233														
03	961 #	768	-0-	-193 B	-3426	768	2			Y	-0-			-0-
04	1140 #	136	-0-	-1004 B	-4430	136	2			Y	-0-			-0-
05	1178 #	160	-0-	-1018 B	-5448	160	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A														
12	279 #	-0-	-0-	-279 B	-3953					N	-0-			-0-
01	279 #	125	-0-	-154 B	-4107	125	2			N	-0-			-0-
02	252 #	185	-0-	-67 B	-4174	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -698 CANCELLED UNDERAGE -> -3476														
03	217 #	15	-0-	-202 B	-900	15	2			N	-0-			-0-
04	120 #	5	-0-	-115 B	-1015	5	2			N	-0-			-0-
05	217 #	33	-0-	-184 B	-1199	33	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
12	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10025					N	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30 B	-10055	1	2			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-10139					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139														
03	93 #	12	-0-	-81 B	-10220	12	2			N	-0-			-0-
04	90 #	298	-0-	208 B	-10012	298	2			N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10013					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	3906 #	3805	-0-	-101 B	-971	3805	2			Y	-0-			-0-
01	3813 #	3314	-0-	-499 B	-1470	3314	2			Y	-0-			-0-
02	3416 #	2643	-0-	-773 B	-2243	2643	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2243														
03	INC G-10	3372	-0-	3372 B	1129	3372	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2888	-0-	2888 B	4017	2888	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	3558	-0-	3558 B	7575	3558	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A														
12	558 #	69	-0-	-489 B	-936	69	2			Y	-0-			-0-
01	558 #	659	-0-	101 B	-835	659	2			Y	-0-			-0-
02	504 #	515	-0-	11 B	-824	515	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -824														
03	558 #	222	-0-	-336 B	-1160	222	2			Y	-0-			-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1790					Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2441					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 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															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	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	372 #	202	-0-	-170	B	-1804	202	2			N	-0-			-0-
01	372 #	458	-0-	86	B	-1718	458	2			N	-0-			-0-
02	448 #	279	-0-	-169	B	-1887	279	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-486	CANCELLED UNDERAGE ->	-1401								
03	496 #	240	-0-	-256	B	-742	240	2			N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	B	-1222					N	-0-			-0-
05	465 #	29	-0-	-436	B	-1658	29	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
12	868 #	18	-0-	-850	B	-3382	18	2			N	-0-			-0-
01	837 #	388	-0-	-449	B	-3831	388	2			N	-0-			-0-
02	476 #	685	-0-	209	B	-3622	685	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2739	CANCELLED UNDERAGE ->	-883								
03	372 #	152	-0-	-220	B	-2959	152	2			N	-0-			-0-
04	390 #	522	-0-	132	B	-2827	522	2			N	-0-			-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	B	-3571					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052															
12	279 #	28	-0-	-251	B	-251	28	2			Y	-0-			-0-
01	465 #	481	-0-	16	B	-235	481	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	93	-0-	-327	B	-562	93	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-562										
03	INC G-10	212	-0-	212	B	-350	212	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	245	-0-	245	B	-105	245	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-105					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912															
12	1395 #	1	-0-	-1394	B	-4909	1	2			N	-0-			-0-
01	1395 #	58	-0-	-1337	B	-6246	58	2			N	-0-			-0-
02	1260 #	1073	-0-	-187	B	-6433	1073	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3230	CANCELLED UNDERAGE ->	-3203								
03	837 #	324	-0-	-513	B	-3743	324	2			N	-0-			-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810	B	-4553					N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-5731					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12	775 #	71	-0-	-704	B	-1992	71	2			Y	-0-			-0-
01	775 #	111	-0-	-664	B	-2656	111	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	785	-0-	197	B	-2459	727	2	58	9	Y	53	52	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2459										
03	558 #	160	-0-	-398	B	-2857	141	2	19	9	Y	17	18	1	-0-
04	150 #	543	-0-	393	B	-2464	489	2	54	9	Y	49	49	1	-0-
05	868 #	78	-0-	-790	B	-3254	78	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A															
12	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2474					N	-0-			-0-
01	465 #	1054	-0-	589	B	-1885	1054	2			N	-0-			-0-
02	392 #	461	-0-	69	B	-1816	461	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1090	CANCELLED UNDERAGE ->	-726								
03	434 #	385	-0-	-49	B	-1139	385	2			N	-0-			-0-
04	1020 #	141	-0-	-879	B	-2018	141	2			N	-0-			-0-
05	1054 #	-0-	-0-	-1054	B	-3072					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174														
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	15 #	20	-0-	5 B	-247	1	2	19	9	Y	17	17	1	1
01	31 #	17	-0-	-14 B	-261	8	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-289					Y	6	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -289														
03	T. A.	23	-0-	23 B	-266	21	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	T. A.	32	-0-	32 B	-234	31	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	T. A.	26	-0-	26 B	-208	26	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
12	1488 #	595	-0-	-893 B	-4110	595	2			N	-0-			-0-
01	1209 #	1136	-0-	-73 B	-4183	1136	2			N	-0-			-0-
02	924 #	737	-0-	-187 B	-4370	737	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3017 CANCELLED UNDERAGE -> -1353														
03	1023 #	513	-0-	-510 B	-3527	513	2			N	-0-			-0-
04	1110 #	108	-0-	-1002 B	-4529	108	2			N	-0-			-0-
05	1147 #	101	-0-	-1046 B	-5575	101	2			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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
12	124 #	48	-0-	-76 B	-415	48	2			N	-0-			-0-
01	124 #	105	-0-	-19 B	-434	105	2			N	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25 B	-459	59	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -205														
03	93 #	49	-0-	-44 B	-298	49	2			N	-0-			-0-
04	90 #	9	-0-	-81 B	-379	9	2			N	-0-			-0-
05	93 #	5	-0-	-88 B	-467	5	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	899 #	674	-0-	-225 B	-2396	674	2			N	-0-			-0-
01	837 #	788	-0-	-49 B	-2445	788	2			N	-0-			-0-
02	728 #	622	-0-	-106 B	-2551	622	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1258 CANCELLED UNDERAGE -> -1293														
03	806 #	628	-0-	-178 B	-1436	628	2			N	-0-			-0-
04	750 #	495	-0-	-255 B	-1691	495	2			N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2466					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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 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	992 #	359	-0-	-633 B	-2375	359	2		N	-0-			-0-
01	992 #	712	-0-	-280 B	-2655	712	2		N	-0-			-0-
02	896 #	405	-0-	-491 B	-3146	405	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1829	CANCELLED UNDERAGE ->	-1317								
03	682 #	384	-0-	-298 B	-2127	384	2		N	-0-			-0-
04	690 #	82	-0-	-608 B	-2735	82	2		N	-0-			-0-
05	713 #	70	-0-	-643 B	-3378	70	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
12	744 #	451	-0-	-293 B	-2255	451	2		N	-0-			-0-
01	682 #	710	-0-	-28 B	-2227	710	2		N	-0-			-0-
02	616 #	408	-0-	-208 B	-2435	408	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1133	CANCELLED UNDERAGE ->	-1302								
03	682 #	320	-0-	-362 B	-1495	320	2		N	-0-			-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-2185				N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2898				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
12	434 #	15	-0-	-419 B	-6296	15	2		N	-0-			-0-
01	434 #	47	-0-	-387 B	-6683	47	2		N	-0-			-0-
02	392 #	251	-0-	-141 B	-6824	251	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1037	CANCELLED UNDERAGE ->	-5787								
03	403 #	169	-0-	-234 B	-1271	169	2		N	-0-			-0-
04	270 #	22	-0-	-248 B	-1519	22	2		N	-0-			-0-
05	279 #	23	-0-	-256 B	-1775	23	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
12	589 #	1	-0-	-588 B	-7185	1	2		N	-0-			-0-
01	589 #	679	-0-	-90 B	-7095	679	2		N	-0-			-0-
02	532 #	292	-0-	-240 B	-7335	292	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1725	CANCELLED UNDERAGE ->	-5610								
03	589 #	305	-0-	-284 B	-2009	305	2		N	-0-			-0-
04	660 #	469	-0-	-191 B	-2200	469	2		N	-0-			-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2882				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905													
12	31 #	7	-0-	-24 B	-331	7	2		N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16 B	-347	15	2		N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20 B	-367	8	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-131	CANCELLED UNDERAGE ->	-236								
03	12 #	6	-0-	-6 B	-137	6	2		N	-0-			-0-
04	15 #	1	-0-	-14 B	-151	1	2		N	-0-			-0-
05	15 #	1	-0-	-14 B	-165	1	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988													
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-819										
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1054 #	621	-0-	-433 B	-5217	621	2	N	-0-				-0-
01	1023 #	1056	-0-	33 B	-5184	1056	2	N	-0-				-0-
02	952 #	505	-0-	-447 B	-5631	505	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2388 CANCELLED UNDERAGE -> -3243													
03	1054 #	322	-0-	-732 B	-3120	322	2	N	-0-				-0-
04	1020 #	101	-0-	-919 B	-4039	101	2	N	-0-				-0-
05	1054 #	77	-0-	-977 B	-5016	77	2	N	-0-				-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-			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 #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063													
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2665			N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2727			N	-0-				-0-
02	56 #	44	-0-	-12 B	-2739	44	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -2634													
03	62 #	54	-0-	-8 B	-113	54	2	N	-0-				-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6 B	-119			N	-0-				-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-181			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011													
12	372 #	-0-	-0-	-372 B	-372			N	-0-				-0-
01	372 #	276	-0-	-96 B	-468	276	2	N	-0-				-0-
02	990 R	1458	-0-	468 B	-0-	1458	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-				-0-
04	360 #	10	-0-	-350 B	-350	10	2	N	-0-				-0-
05	372 #	36	-0-	-336 B	-686	36	2	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040													
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-507			N	-0-				-0-
01	186 #	218	-0-	32 B	-475	218	2	N	-0-				-0-
02	168 #	70	-0-	-98 B	-573	70	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -339													
03	186 #	95	-0-	-91 B	-325	95	2	N	-0-				-0-
04	210 #	101	-0-	-109 B	-434	101	2	N	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-651			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068													
12	899 #	16	-0-	-883 B	-3289	16	2	N	-0-				-0-
01	837 #	493	-0-	-344 B	-3633	493	2	N	-0-				-0-
02	756 #	607	-0-	-149 B	-3782	607	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2385 CANCELLED UNDERAGE -> -1397													
03	837 #	165	-0-	-672 B	-3057	165	2	N	-0-				-0-
04	480 #	577	-0-	97 B	-2960	577	2	N	-0-				-0-
05	682 #	65	-0-	-617 B	-3577	65	2	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 #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
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 #	-0-	-0-	-775 B	-3928			N	-0-	1	1		-0-	
01	775 #	867	-0-	92 B	-3836	836	2	31 9	28	27	1		1	
02	1036 #	331	-0-	-705 B	-4541	322	2	9 9	8	9	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2008	CANCELLED UNDERAGE ->	-2533									
03	1147 #	203	-0-	-944 B	-2952	192	2	11 9	10	10	1		-0-	
04	1110 #	371	-0-	-739 B	-3691	361	2	10 9	9	9	1		-0-	
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4559			N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998														
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-4757			N	-0-				-0-	
01	93 #	34	-0-	-59 B	-4816	34	2	N	-0-				-0-	
02	112 #	174	-0-	62 B	-4754	174	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-956	CANCELLED UNDERAGE ->	-3798									
03	124 #	78	-0-	-46 B	-1002	78	2	N	-0-				-0-	
04	120 #	2	-0-	-118 B	-1120	2	2	N	-0-				-0-	
05	186 #	17	-0-	-169 B	-1289	17	2	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6755			N	-0-				-0-	
01	186 #	717	-0-	531 B	-6224	717	2	N	-0-				-0-	
02	28 #	75	-0-	47 B	-6177	75	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1365	CANCELLED UNDERAGE ->	-4812									
03	31 #	258	-0-	227 B	-1138	258	2	N	-0-				-0-	
04	690 #	377	-0-	-313 B	-1451	377	2	N	-0-				-0-	
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2164			N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
12	744 #	427	-0-	-317 B	-1792	427	2	N	-0-				-0-	
01	682 #	699	-0-	17 B	-1775	699	2	N	-0-				-0-	
02	616 #	421	-0-	-195 B	-1970	421	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1088	CANCELLED UNDERAGE ->	-882									
03	682 #	347	-0-	-335 B	-1423	347	2	N	-0-				-0-	
04	690 #	109	-0-	-581 B	-2004	109	2	N	-0-				-0-	
05	713 #	121	-0-	-592 B	-2596	121	2	N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
12	651 #	41	-0-	-610 B	-1792	41	2	N	-0-				-0-	
01	558 #	867	-0-	309 B	-1483	867	2	N	-0-				-0-	
02	504 #	474	-0-	-30 B	-1513	474	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1309	CANCELLED UNDERAGE ->	-204									
03	558 #	419	-0-	-139 B	-1448	419	2	N	-0-				-0-	
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2288			N	-0-				-0-	
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3156			N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
12	1209 #	107	-0-	-1102 B	-3123	106	2	1 9	1	1	1		-0-	
01	1147 #	1245	-0-	98 B	-3025	1233	2	12 9	11	11	1		-0-	
02	980 #	886	-0-	-94 B	-3119	877	2	9 9	8	8	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2074	CANCELLED UNDERAGE ->	-1045									
03	1085 #	468	-0-	-617 B	-2691	461	2	7 9	6	6	1		-0-	
04	1200 #	133	-0-	-1067 B	-3758	132	2	1 9	1	1	1		-0-	
05	1240 #	8	-0-	-1232 B	-4990	8	2	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 #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994														
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	3007 #	203	-0-	-2804 B	-4184	201	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	3007 #	2215	-0-	-792 B	-4976	2168	2	47	9	Y	43	42	1	1
02	2492 #	1168	-0-	-1324 B	-6300	1132	2	36	9	Y	33	33	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6300											
03	INC G-10	1458	-0-	1458 B	-4842	1433	2	25	9	Y	23	24	1	-0-
04	INC G-10	134	-0-	134 B	-4708	130	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	INC G-10	4	-0-	4 B	-4704	4	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
12	1767 #	115	-0-	-1652 B	-3748	32	2	83	9	Y	75	75	1	1
01	1674 #	736	-0-	-938 B	-4686	660	2	76	9	Y	69	69	1	1
02	1176 #	1729	-0-	553 B	-4133	1719	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4133											
03	1147 #	317	-0-	-830 B	-4963	316	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	720 #	1085	-0-	365 B	-4598	1082	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	1922 #	282	-0-	-1640 B	-6238	282	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
12	1364 #	9	-0-	-1355 B	-3846	9	2			Y	-0-			-0-
01	1209 #	942	-0-	-267 B	-4113	942	2			Y	-0-			-0-
02	812 #	1362	-0-	550 B	-3563	1362	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3563											
03	775 #	1364	-0-	589 B	-2974	1364	2			Y	-0-			-0-
04	900 #	850	-0-	-50 B	-3024	850	2			Y	-0-			-0-
05	1519 #	472	-0-	-1047 B	-4071	472	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
12	1860 #	463	-0-	-1397 B	-2678	460	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	1798 #	1536	-0-	-262 B	-2940	1521	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
02	1932 #	2199	-0-	267 B	-2673	2156	2	43	9	Y	39	38	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2673											
03	2139 #	445	-0-	-1694 B	-4367	438	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	2070 #	1609	-0-	-461 B	-4828	1586	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
05	2449 #	780	-0-	-1669 B	-6497	758	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
12	930 #	1367	-0-	437 B	-474	1341	2	26	9	N	24	24	1	-0-
01	987 R	1461	-0-	474 B	-0-	1421	2	40	9	N	36	35	1	1
02	1204 #	981	-0-	-223 B	-223	951	2	30	9	N	27	27	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-223											
03	1364 #	869	-0-	-495 B	-718	835	2	34	9	N	31	31	1	1
04	1410 #	811	-0-	-599 B	-1317	782	2	29	9	N	26	26	1	1
05	1457 #	874	-0-	-583 B	-1900	834	2	40	9	N	36	36	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
12	961 #	158	-0-	-803 B	-1937	158	2			Y	-0-			-0-
01	868 #	1123	-0-	255 B	-1682	1123	2			Y	-0-			-0-
02	756 #	873	-0-	117 B	-1565	873	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1565											
03	527 #	450	-0-	-77 B	-1642	450	2			Y	-0-			-0-
04	840 #	991	-0-	151 B	-1491	991	2			Y	-0-			-0-
05	868 #	1345	-0-	477 B	-1014	1345	2			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 #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023													
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	1457 #	24	-0-	-1433 B	-5864	24	2	N	-0-				-0-
01	1426 #	576	-0-	-850 B	-6714	576	2	N	-0-				-0-
02	924 #	1132	-0-	208 B	-6506	1132	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4933	CANCELLED UNDERAGE ->	-1573								
03	527 #	295	-0-	-232 B	-5165	295	2	N	-0-				-0-
04	570 #	914	-0-	344 B	-4821	914	2	N	-0-				-0-
05	1240 #	95	-0-	-1145 B	-5966	95	2	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
12	868 #	457	-0-	-411 B	-2086	457	2	N	-0-				-0-
01	713 #	736	-0-	23 B	-2063	736	2	N	-0-				-0-
02	728 #	512	-0-	-216 B	-2279	512	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-871	CANCELLED UNDERAGE ->	-1408								
03	806 #	436	-0-	-370 B	-1241	436	2	N	-0-				-0-
04	780 #	87	-0-	-693 B	-1934	87	2	N	-0-				-0-
05	744 #	66	-0-	-678 B	-2612	66	2	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019													
12	124 #	212	-0-	88 B	-38	212	2	N	-0-				-0-
01	199 R	237	-0-	38 B	-0-	237	2	N	-0-				-0-
02	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2	N	-0-				-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36	130	2	N	-0-				-0-
05	155 #	139	-0-	-16 B	-52	139	2	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188													
12	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2	N	-0-				-0-
01	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2	N	-0-				-0-
02	4 #	2	-0-	-2 B	-20	2	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-14	CANCELLED UNDERAGE ->	-6								
03	3 #	1	-0-	-2 B	-16	1	2	N	-0-				-0-
04	3 #	2	-0-	-1 B	-17	2	2	N	-0-				-0-
05	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955													
12	1643 #	9	-0-	-1634 B	-8731	9	2	N	-0-				-0-
01	1643 #	321	-0-	-1322 B	-10053	321	2	N	-0-				-0-
02	1484 #	1069	-0-	-415 B	-10468	1069	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3897	CANCELLED UNDERAGE ->	-6571								
03	1612 #	1132	-0-	-480 B	-4377	1132	2	N	-0-				-0-
04	1560 #	3	-0-	-1557 B	-5934	3	2	N	-0-				-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7112			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
12	403 #	205	-0-	-198 B	-1618	205	2	N	-0-				-0-
01	403 #	460	-0-	57 B	-1561	460	2	N	-0-				-0-
02	364 #	231	-0-	-133 B	-1694	231	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-523	CANCELLED UNDERAGE ->	-1171								
03	403 #	1	-0-	-402 B	-925	1	2	N	-0-				-0-
04	450 #	32	-0-	-418 B	-1343	32	2	N	-0-				-0-
05	465 #	24	-0-	-441 B	-1784	24	2	N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																									
WADDELL, W.N. ET AL																									
WELL #: 1230													RRCID -> 099660												
													COMPL. DATE 05/11/1982												
													TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
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	1829 #	-0-	-0-		-1829 B	-5239							N	-0-					-0-						
01	1829 #	539	-0-		-1290 B	-6529		539	2				N	-0-					-0-						
02	1652 #	1051	-0-		-601 B	-7130		1051	2				N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3873	CANCELLED UNDERAGE ->		-3257											-0-						
03	1364 #	887	-0-		-477 B	-4350		887	2				N	-0-					-0-						
04	1320 #	-0-	-0-		-1320 B	-5670							N	-0-					-0-						
05	1178 #	-0-	-0-		-1178 B	-6848							N	-0-					-0-						
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #: 1231					RRCID -> 100145					COMPL. DATE 05/27/1982					TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912					
12	868 #	405	-0-		-463 B	-4012		405	2				N	-0-					-0-						
01	868 #	783	-0-		-85 B	-4097		783	2				N	-0-					-0-						
02	952 #	281	-0-		-671 B	-4768		281	2				N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1377	CANCELLED UNDERAGE ->		-3391											-0-						
03	1054 #	372	-0-		-682 B	-2059		372	2				N	-0-					-0-						
04	1020 #	73	-0-		-947 B	-3006		73	2				N	-0-					-0-						
05	775 #	85	-0-		-690 B	-3696		85	2				N	-0-					-0-						
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #: 1224					RRCID -> 102150					COMPL. DATE 08/26/1982					TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083					
12	806 #	414	-0-		-392 B	-2183		414	2				N	-0-					-0-						
01	775 #	716	-0-		-59 B	-2242		716	2				N	-0-					-0-						
02	672 #	422	-0-		-250 B	-2492		422	2				N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1395	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097											-0-						
03	744 #	379	-0-		-365 B	-1760		379	2				N	-0-					-0-						
04	720 #	82	-0-		-638 B	-2398		82	2				N	-0-					-0-						
05	713 #	54	-0-		-659 B	-3057		54	2				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-														-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	837 #	1	-0-		-836 B	-3478		1	2				N	-0-					-0-						
01	744 #	739	-0-		-5 B	-3483		739	2				N	-0-					-0-						
02	560 #	1047	-0-		487 B	-2996		1047	2				N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2594	CANCELLED UNDERAGE ->		-402											-0-						
03	620 #	216	-0-		-404 B	-2998		216	2				N	-0-					-0-						
04	720 #	806	-0-		86 B	-2912		806	2				N	-0-					-0-						
05	1147 #	119	-0-		-1028 B	-3940		119	2				N	-0-					-0-						
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #: 1246					RRCID -> 105477					COMPL. DATE 05/04/1983					TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993					
12	775 #	63	-0-		-712 B	-2006		62	2	1	9	N		1		1			-0-						
01	775 #	857	-0-		82 B	-1924		834	2	23	9	N		21		1			-0-						
02	700 #	502	-0-		-198 B	-2122		483	2	19	9	N		17		1			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1279	CANCELLED UNDERAGE ->		-843											-0-						
03	775 #	316	-0-		-459 B	-1738		303	2	13	9	N		12		1			-0-						
04	840 #	57	-0-		-783 B	-2521		55	2	2	9	N		2		1			-0-						
05	868 #	-0-	-0-		-868 B	-3389						N		-0-					-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.//		109336		RRCID -> 106188		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2875 - 3095			
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1225													
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	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	2		2	1		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					611																		
03	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	19		19	1		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-		-0- B	611							Y	-0-					-0-				

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1194		RRCID -> 106763		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2685 - 2903					
12	837 #	18	-0-		-819 B	-5614		18	2				N	-0-					-0-				
01	837 #	14	-0-		-823 B	-6437		14	2				N	-0-					-0-				
02	756 #	6	-0-		-750 B	-7187		6	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2636	CANCELLED UNDERAGE ->	-4551																
03	124 #	1	-0-		-123 B	-2759		1	2				N	-0-					-0-				
04	120 #	-0-	-0-		-120 B	-2879							N	-0-					-0-				
05	31 #	-0-	-0-		-31 B	-2910							N	-0-					-0-				

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1218		RRCID -> 106764		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2901 - 3190					
12	1736 #	-0-	-0-		-1736 B	-4015							Y	-0-					-0-				
01	1643 #	4	-0-		-1639 B	-5654		4	2				Y	-0-					-0-				
02	1204 #	15	-0-		-1189 B	-6843		15	2				Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6843																		
03	1085 #	16	-0-		-1069 B	-7912		16	2				Y	-0-					-0-				
04	870 #	175	-0-		-695 B	-8607		175	2				Y	-0-					-0-				
05	31 #	19	-0-		-12 B	-8619		19	2				Y	-0-					-0-				

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1252		RRCID -> 106765		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2731 - 2934					
12	1705 #	22	-0-		-1683 B	-7552		22	2				N	-0-					-0-				
01	1705 #	333	-0-		-1372 B	-8924		333	2				N	-0-					-0-				
02	1540 #	1019	-0-		-521 B	-9445		1019	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3624	CANCELLED UNDERAGE ->	-5821																
03	1147 #	703	-0-		-444 B	-4068		703	2				N	-0-					-0-				
04	1110 #	83	-0-		-1027 B	-5095		83	2				N	-0-					-0-				
05	1116 #	1	-0-		-1115 B	-6210		1	2				N	-0-					-0-				

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1109		RRCID -> 107235		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2703 - 2980					
12	1054 #	4	-0-		-1050 B	-4250		4	2				N	-0-					-0-				
01	1085 #	833	-0-		-252 B	-4502		833	2				N	-0-					-0-				
02	980 #	804	-0-		-176 B	-4678		804	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1478	CANCELLED UNDERAGE ->	-3200																
03	1085 #	792	-0-		-293 B	-1771		792	2				N	-0-					-0-				
04	960 #	855	-0-		-105 B	-1876		855	2				N	-0-					-0-				
05	899 #	107	-0-		-792 B	-2668		107	2				N	-0-					-0-				

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1110		RRCID -> 107236		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2679 - 2902					
12	558 #	-0-	-0-		-558 B	-9604							N	-0-					-0-				
01	682 #	1072	-0-		-390 B	-9214		1072	2				N	-0-					-0-				
02	728 #	312	-0-		-416 B	-9630		312	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2196	CANCELLED UNDERAGE ->	-7434																
03	806 #	445	-0-		-361 B	-2557		445	2				N	-0-					-0-				
04	1050 #	472	-0-		-578 B	-3135		472	2				N	-0-					-0-				
05	1085 #	207	-0-		-878 B	-4013		207	2				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 #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
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	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. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843													
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 #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185													
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-884				Y	40	41	1	1
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1287				Y	38	38	1	1
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1763				Y	31	31	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1763													
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763				Y	9	10	1	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763				Y	19	19	1	-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368													
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	34	34	1	1
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	32	32	1	1
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	18	19	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	25	25	1	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16	16	1	-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275													
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 #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057													
12	2945 #	157	-0-	-2788 B	-4344	156	2	1	9	Y	1	2	1
01	2821 #	1418	-0-	-1403 B	-5747	1383	2	35	9	Y	32	32	1
02	2128 #	1717	-0-	-411 B	-6158	1689	2	28	9	Y	25	25	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6158													
03	INC G-10	1331	-0-	1331 B	-4827	1311	2	20	9	Y	18	18	1
04	INC G-10	74	-0-	74 B	-4753	71	2	3	9	Y	3	3	1
05	INC G-10	70	-0-	70 B	-4683	70	2			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 #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885													
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	3100 #	-0-	-0-	-3100 B	-8946				Y	-0-			-0-
01	2480 #	299	-0-	-2181 B	-11127	299	2		Y	-0-			-0-
02	1736 #	145	-0-	-1591 B	-12718	145	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-12718									
03	1395 #	2	-0-	-1393 B	-14111	2	2		Y	-0-			-0-
04	1320 #	2	-0-	-1318 B	-15429	2	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-15739				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
12	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1043				Y	-0-			-0-
01	496 #	331	-0-	-165 B	-1208	323	2	8 9	Y	7	7 1		-0-
02	392 #	464	-0-	72 B	-1136	441	2	23 9	Y	21	20 1		1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1136									
03	434 #	82	-0-	-352 B	-1488	79	2	3 9	Y	3	4 1		-0-
04	420 #	312	-0-	-108 B	-1596	301	2	11 9	Y	10	10 1		-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2123				Y	1	1 1		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414													
12	403 #	22	-0-	-381 B	-4530	22	2		Y	-0-			-0-
01	403 #	269	-0-	-134 B	-4664	269	2		Y	-0-			-0-
02	364 #	526	-0-	162 B	-4502	526	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-515	CANCELLED UNDERAGE ->	-3987							
03	651 #	28	-0-	-623 B	-1138	28	2		Y	-0-			-0-
04	630 #	121	-0-	-509 B	-1647	121	2		Y	-0-			-0-
05	589 #	236	-0-	-353 B	-2000	236	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048													
12	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	6	3	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	6									
03	14B2 EXT	4	-0-	4 B	10	4	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076													
12	186 #	166	-0-	-20 B	-599	159	2	7 9	Y	6	7 1		-0-
01	186 #	360	-0-	174 B	-425	360	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	154	-0-	14 B	-411	154	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-411									
03	155 #	53	-0-	-102 B	-513	53	2		Y	-0-			-0-
04	360 #	9	-0-	-351 B	-864	9	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	24	-0-	-348 B	-1212	24	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929													
12	1240 #	908	-0-	-332 B	-1680	765	2	143 9	N	130	129 1		2
01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1442	1251	2	134 9	N	122	123 1		1
02	924 #	1031	-0-	107 B	-1335	911	2	120 9	N	109	108 1		2
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1335									
03	899 #	1229	-0-	330 B	-1005	1097	2	132 9	N	120	121 1		1
04	1350 #	1251	-0-	-99 B	-1104	1130	2	121 9	N	110	110 1		1
05	1395 #	1752	-0-	357 B	-747	1639	2	113 9	N	103	104 1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
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	1860 #	707	-0-	-1153 B	-9852	676	2	31	9	Y	28	29	1	-0-
01	1860 #	1582	-0-	-278 B	-10130	1576	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	1540 #	828	-0-	-712 B	-10842	821	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3969 CANCELLED UNDERAGE -> -6873														
03	1643 #	780	-0-	-863 B	-4832	780	2			Y	-0-			-0-
04	1590 #	170	-0-	-1420 B	-6252	170	2			Y	-0-			-0-
05	1581 #	543	-0-	-1038 B	-7290	543	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713														
12	310 #	220	-0-	-90 B	-91	167	2	53	9	Y	48	48	1	3
01	310 #	192	-0-	-118 B	-209	142	2	50	9	Y	45	38	1	10
02	280 #	196	-0-	-84 B	-293	160	2	36	9	Y	33	32	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293														
03	INC G-10	243	-0-	243 B	-50	199	2	44	9	Y	40	43	1	8
04	INC G-10	214	-0-	214 B	164	172	2	42	9	Y	38	37	1	9
05	INC G-10	251	-0-	251 B	415	206	2	45	9	Y	41	41	1	9
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678														
12	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	571	2	53	9	Y	48	50	1	3
01	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	707	2	59	9	Y	54	45	1	12
02	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	632	2	55	9	Y	50	46	1	16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INC G-10	722	-0-	722 B	722	656	2	66	9	Y	60	64	1	12
04	INC G-10	649	-0-	649 B	1371	585	2	64	9	Y	58	56	1	14
05	INC G-10	765	-0-	765 B	2136	699	2	66	9	Y	60	61	1	13
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765														
12	341 #	301	-0-	-40 B	-183	248	2	53	9	Y	48	49	1	3
01	341 #	306	-0-	-35 B	-218	256	2	50	9	Y	45	38	1	10
02	252 #	216	-0-	-36 B	-254	180	2	36	9	Y	33	32	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254														
03	INC G-10	236	-0-	236 B	-18	192	2	44	9	Y	40	43	1	8
04	INC G-10	217	-0-	217 B	199	175	2	42	9	Y	38	37	1	9
05	INC G-10	255	-0-	255 B	454	210	2	45	9	Y	41	41	1	9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946														
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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897						N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426	CANCELLED UNDERAGE ->		-1471							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426						N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426						N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426						N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200														
12	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	30	2	37	9	Y	Y	34	34 1	1
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	27	2	35	9	Y	Y	32	32 1	1
02	28 R	28	-0-	-0- B	-0-	17	2	11	9	Y	Y	10	11 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	INC G-10	17	-0-	17 B	17	13	2	4	9	Y	Y	4	4 1	-0-
04	INC G-10	8	-0-	8 B	25	8	2			Y	Y	-0-		-0-
05	INC G-10	3	-0-	3 B	28	3	2			Y	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2				Y	-0-		-0-
02	1154 R	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1023 #	284	-0-	-739 B	-739	284	2				Y	-0-		-0-
04	990 #	982	-0-	-8 B	-747	982	2				Y	-0-		-0-
05	1271 #	51	-0-	-1220 B	-1967	51	2				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
12	2573 #	453	-0-	-2120 B	-3267	452	2	1	9	Y	Y	1	1 1	-0-
01	2139 #	1476	-0-	-663 B	-3930	1476	2				Y	-0-		-0-
02	1904 #	2433	-0-	-529 B	-3401	2433	2				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3401										
03	2108 #	462	-0-	-1646 B	-5047	462	2				Y	-0-		-0-
04	2040 #	1863	-0-	-177 B	-5224	1863	2				Y	-0-		-0-
05	2697 #	134	-0-	-2563 B	-7787	134	2				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944														
12	1984 #	375	-0-	-1609 B	-4337	339	2	36	9	N	N	33	33 1	1
01	1829 #	2090	-0-	261 B	-4076	2051	2	39	9	N	N	35	35 1	1
02	1652 #	1363	-0-	-289 B	-4365	1333	2	30	9	N	N	27	27 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2796	CANCELLED UNDERAGE ->		-1569							
03	1829 #	790	-0-	-1039 B	-3835	756	2	34	9	N	N	31	31 1	1
04	2010 #	144	-0-	-1866 B	-5701	115	2	29	9	N	N	26	26 1	1
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-7778						N	36	36 1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
12	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-3092						N	-0-		-0-
01	1116 #	805	-0-	-311 B	-3403	805	2				N	-0-		-0-
02	896 #	992	-0-	96 B	-3307	992	2				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2398	CANCELLED UNDERAGE ->		-909							
03	992 #	254	-0-	-738 B	-3136	254	2				N	-0-		-0-
04	960 #	790	-0-	-170 B	-3306	790	2				N	-0-		-0-
05	1085 #	77	-0-	-1008 B	-4314	77	2				N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
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	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10911			N	-0-				-0-	
01	2573 #	566	-0-	-2007 B	-12918	566	2	N	-0-				-0-	
02	1736 #	1284	-0-	-452 B	-13370	1284	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-7090	CANCELLED UNDERAGE	->	-6280								
03	1860 #	1191	-0-	-669 B	-7759	1191	2	N	-0-				-0-	
04	1800 #	273	-0-	-1527 B	-9286	273	2	N	-0-				-0-	
05	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-10712			N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
01	1450 R	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2	Y	-0-				-0-	
02	1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1789	2	9 9 Y	8	8	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1364 #	652	-0-	-712 B	-712	649	2	3 9 Y	3	3	1		-0-	
04	1410 #	1614	-0-	204 B	-508	1603	2	11 9 Y	10	10	1		-0-	
05	1519 #	371	-0-	-1148 B	-1656	365	2	6 9 Y	5	5	1		-0-	
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2	Y	-0-				-0-	
02	1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1245 R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2	Y	-0-				-0-	
04	1170 #	788	-0-	-382 B	-382	788	2	Y	-0-				-0-	
05	1457 #	114	-0-	-1343 B	-1725	114	2	Y	-0-				-0-	
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250														
12	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2334			Y	-0-				-0-	
01	1023 #	215	-0-	-808 B	-3142	207	2	8 9 Y	7	7	1		-0-	
02	896 #	343	-0-	-553 B	-3695	321	2	22 9 Y	20	19	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3695											
03	868 #	100	-0-	-768 B	-4463	97	2	3 9 Y	3	4	1		-0-	
04	840 #	103	-0-	-737 B	-5200	92	2	11 9 Y	10	10	1		-0-	
05	372 #	19	-0-	-353 B	-5553	18	2	1 9 Y	1	1	1		-0-	
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
12	6076 #	105	-0-	-5971 B	-13739	16	2	89 9 Y	81	81	1		-0-	
01	5456 #	1848	-0-	-3608 B	-17347	1770	2	78 9 Y	71	71	1		-0-	
02	4144 #	4392	-0-	248 B	-17099	4392	2	Y	-0-	1	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-17099											
03	T. A.	1306	-0-	1306 B	-15793	1306	2	Y	-0-				-0-	
04	T. A.	3549	-0-	3549 B	-12244	3549	2	9 9 Y	8	8	1		-0-	
05	T. A.	164	-0-	164 B	-12080	160	2	4 9 Y	4	4	1		-0-	
WADDELL, W N ET AL														
WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
12	3255 #	18	-0-	-3237 B	-5834	17	2	1 9 Y	1	1	1		-0-	
01	3255 #	1563	-0-	-1692 B	-7526	1551	2	12 9 Y	11	11	1		-0-	
02	2296 #	1261	-0-	-1035 B	-8561	1252	2	9 9 Y	8	8	1		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8561											
03	INC G-10	824	-0-	824 B	-7737	817	2	7 9 Y	6	6	1		-0-	
04	INC G-10	111	-0-	111 B	-7626	110	2	1 9 Y	1	1	1		-0-	
05	INC G-10	401	-0-	401 B	-7225	399	2	2 9 Y	2	2	1		-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 #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
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	1941 R	1941	-0-	-0- B	-0-	1909	2	32	9	Y	29	30	1	-0-
01	2442 R	2442	-0-	-0- B	-0-	2418	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	1948 R	1948	-0-	-0- B	-0-	1905	2	43	9	Y	39	38	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	58	59	1	-0-
03	2077 #	1709	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	58	59	1	-0-
04	2130 #	2152	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	58	59	1	-0-
05	2201 #	1917	-0-	-284 B	-630	1882	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
12	670 R	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
01	783 R	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
02	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-			-0-
03	713 #	591	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-			-0-
04	750 #	760	-0-	-10 B	-112	760	2			Y	-0-			-0-
05	775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212														
12	2945 #	-0-	-0-	-2945 B	-6479					N	-0-			-0-
01	2945 #	1029	-0-	-1916 B	-8395	1021	2	8	9	N	7	7	1	-0-
02	2352 #	2405	-0-	53 B	-8342	2383	2	22	9	N	20	19	1	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-6740 CANCELLED UNDERAGE ->	-1602									
03	2232 #	661	-0-	-1571 B	-8311	658	2	3	9	N	3	4	1	-0-
04	2010 #	1529	-0-	-481 B	-8792	1518	2	11	9	N	10	10	1	-0-
05	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-11458					N	1	1	1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
12	1085 #	1105	-0-	20 B	-258	976	2	95	4	Y	31	31	1	-0-
01	1085 #	1116	-0-	31 B	-227	1092	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	1875 R	2102	-0-	227 B	-0-	2076	2	15	4	Y	10	10	1	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1247	2	296	4	Y	22	22	1	-0-
03	1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1247	2	296	4	Y	22	22	1	-0-
04	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	950	2	20	4	Y	27	27	1	-0-
*05	1035 R	1035	-0-	-0- B	-0-	985	2	16	4	Y	31	31	1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
12	155 #	119	-0-	-36 B	-129	115	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	155 #	136	-0-	-19 B	-148	136	2			Y	-0-			-0-
02	140 #	112	-0-	-28 B	-176	112	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-176 B	-228	103	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	103	-0-	-52 B	-216	132	2			Y	-0-			-0-
04	120 #	132	-0-	12 B	-177	133	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	124 #	163	-0-	39 B	-177	133	2	30	9	Y	27	27	1	-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 #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
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	1953 #	593	-0-	-1360 B	-5452	593	2						-0-
01	1829 #	1694	-0-	-135 B	-5587	1661	2	33	9	N	30	29 1	1
02	1512 #	881	-0-	-631 B	-6218	866	2	15	9	N	14	15 1	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3774	CANCELLED UNDERAGE ->	-2444								
03	1674 #	916	-0-	-758 B	-4532	901	2	15	9	N	14	14 1	-0-
04	1650 #	204	-0-	-1446 B	-5978	203	2	1	9	N	1	1 1	-0-
05	1705 #	138	-0-	-1567 B	-7545	138	2			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032													
12	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-		-0-
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-		-0-
02	1795 R	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-		-0-
04	INC G-10	3	-0-	3 B	435	3	2			Y	-0-		-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	435					Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080													
12	3224 #	1377	-0-	-1847 B	-6144	1345	2	32	9	Y	29	30 1	-0-
01	3069 #	2938	-0-	-131 B	-6275	2864	2	74	9	Y	67	65 1	2
02	1848 #	1551	-0-	-297 B	-6572	1547	2	4	9	Y	4	6 1	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6572										
03	1953 #	2394	-0-	441 B	-6131	2379	2	15	9	Y	14	14 1	-0-
04	2850 #	508	-0-	-2342 B	-8473	494	2	14	9	Y	13	13 1	-0-
05	2945 #	532	-0-	-2413 B	-10886	522	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
12	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-8168					N	-0-		-0-
01	2263 #	819	-0-	-1444 B	-9612	819	2			N	-0-		-0-
02	2044 #	2548	-0-	504 B	-9108	2548	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4518	CANCELLED UNDERAGE ->	-4590								
03	1426 #	1873	-0-	447 B	-4071	1873	2			N	-0-		-0-
04	1380 #	138	-0-	-1242 B	-5313	138	2			N	-0-		-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-7576					N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
12	1488 #	1	-0-	-1487 B	-2608	1	2			Y	-0-		-0-
01	1271 #	1090	-0-	-181 B	-2789	1090	2			Y	-0-		-0-
02	1036 #	1399	-0-	363 B	-2426	1399	2			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2426										
03	1147 #	314	-0-	-833 B	-3259	314	2			Y	-0-		-0-
04	1110 #	89	-0-	-1021 B	-4280	89	2			Y	-0-		-0-
05	1333 #	80	-0-	-1253 B	-5533	80	2			Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684													
12	4712 #	4718	-0-	6 B	-4881	4718	2			N	-0-		-0-
01	4712 #	4224	-0-	-488 B	-5369	4224	2			N	-0-		-0-
02	4144 #	3328	-0-	-816 B	-6185	3328	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2799	CANCELLED UNDERAGE ->	-3386								
03	4712 #	3961	-0-	-751 B	-3550	3961	2			N	-0-		-0-
04	4560 #	4123	-0-	-437 B	-3987	4123	2			N	-0-		-0-
05	4712 #	4634	-0-	-78 B	-4065	4634	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W. N. ETAL													
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5690	R	5690	-0-	-0-	B	-0-	5690	2			Y	-0-
01	5921	R	5921	-0-	-0-	B	-0-	5921	2			Y	-0-
02	5307	R	5307	-0-	-0-	B	-0-	5307	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4424	R	4424	-0-	-0-	B	-0-	4424	2			Y	-0-
04	5730	#	3151	-0-	-2579	B	-2579	3151	2			Y	-0-
05	5921	#	3587	-0-	-2334	B	-4913	3587	2			Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL													
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
12	651	#	59	-0-	-592	B	-1475	58	2	1	9	N	-0-
01	558	#	534	-0-	-24	B	-1499	522	2	12	9	N	-0-
02	504	#	466	-0-	-38	B	-1537	457	2	9	9	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000 CANCELLED UNDERAGE -> -537													
03	558	#	255	-0-	-303	B	-1303	248	2	7	9	N	-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510	B	-1813					N	-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	B	-2340					N	-0-
BURNETT OIL CO. INC.													
MCKNIGHT GAS UNIT													
WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
12	6	#	-0-	-0-	-6	B	-12					N	-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	B	-18					N	-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	B	-24					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -23 CANCELLED UNDERAGE -> -1													
03	1	#	-0-	-0-	-1	B	-24					N	-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	B	-25					N	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25					N	-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"													
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
12	806	#	-0-	-0-	-806	B	-2650					Y	-0-
01	744	#	-0-	-0-	-744	B	-3394					Y	-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	B	-3702					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3702													
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3702					Y	-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3702					Y	-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3702					Y	-0-
CALLAHAN LAND COMPANY													
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A													
12	607	R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-
01	604	R	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-
02	536	R	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-
04	390	#	258	-0-	-132	B	-132	258	3			N	-0-
05	403	#	317	-0-	-86	B	-218	317	3			N	-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.													
TUBB D-2													
WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074													
12	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	83					Y	NO RPT
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	83					Y	-0-
02	INC	G-10	45	-0-	45	B	128	45	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128													
03	INC	G-10	47	-0-	47	B	175	47	3			Y	-0-
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	175					Y	NO RPT
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	175					Y	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
TUBB, J. B. -A-				WELL #:	8 C	RRCID -> 032979	COMPL. DATE 04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	519 R	519	-0-		-0- B	-0-		519 3			Y	-0-			-0-
*07	630 R	630	-0-		-0- B	-0-		630 3			Y	-0-			-0-
*08	612 R	612	-0-		-0- B	-0-		612 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	600 #	570	-0-		-30 B	-30		570 3			Y	-0-			-0-
*10	620 #	546	-0-		-74 B	-104		546 3			Y	-0-			-0-
*11	600 #	515	-0-		-85 B	-189		515 3			Y	-0-			-0-
*12	620 #	534	-0-		-86 B	-275		534 3			Y	-0-			-0-
*01	620 #	529	-0-		-91 B	-366		529 3			Y	-0-			-0-
*02	532 #	472	-0-		-60 B	-426		472 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426											
*03	558 #	525	-0-		-33 B	-459		525 3			Y	-0-			-0-
*04	510 #	501	-0-		-9 B	-468		501 3			Y	-0-			-0-
05	527 #	512	-0-		-15 B	-483		512 3			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	187 R	187	-0-		-0- B	-0-		187 3			Y	-0-			-0-
01	169 R	169	-0-		-0- B	-0-		169 3			Y	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-		-0- B	-0-		135 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	161 R	161	-0-		-0- B	-0-		161 3			Y	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-		-0- B	-0-		98 3			Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-		-93 B	-93					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:	18	RRCID -> 048328	COMPL. DATE 04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A					
*06	210 #	-0-	-0-		-210 B	-210					Y	-0-			-0-
*07	124 #	-0-	-0-		-124 B	-334					Y	-0-			-0-
*08	93 #	231	-0-		138 B	-196		231 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	T. A.	241	-0-		241 B	45		241 3			Y	-0-			-0-
*10	63 R	18	-0-		-45 B	-0-		18 3			Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	248 #	-0-	-0-		-248 B	-248					Y	-0-			-0-
*01	248 #	-0-	-0-		-248 B	-496					Y	-0-			-0-
*02	224 #	136	-0-		-88 B	-584		136 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584											
*03	0 #	62	-0-		62 B	-522		62 3			Y	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-		-0- B	-522					Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-		-155 B	-677					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-				WELL #:	14	RRCID -> 050148	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622	-	2865		
*06	1530 #	810	-0-		-720 B	-720		806 3		4 9	Y	4	4 0		-0-
*07	1581 #	2281	-0-		700 B	-20		2262 3		19 9	Y	17	16 0		1
*08	1733 R	1753	-0-		20 B	-0-		1736 3		17 9	Y	15	15 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1830 #	1383	-0-		-447 B	-447		1369 3		14 9	Y	13	14 0		-0-
*10	2015 #	1450	-0-		-565 B	-1012		1430 3		20 9	Y	18	17 0		1
*11	1950 #	1502	-0-		-448 B	-1460		1487 3		15 9	Y	14	14 0		1
*12	2015 #	1433	-0-		-582 B	-2042		1416 3		17 9	Y	15	15 0		1
*01	1767 #	1152	-0-		-615 B	-2657		1134 3		18 9	Y	16	16 0		1
*02	1400 #	1025	-0-		-375 B	-3032		1011 3		14 9	Y	13	14 0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3032											
*03	1550 #	1135	-0-		-415 B	-3447		1117 3		18 9	Y	16	16 0		-0-
*04	1500 #	1099	-0-		-401 B	-3848		1082 3		17 9	Y	15	15 0		-0-
05	1426 #	1075	-0-		-351 B	-4199		1056 3		19 9	Y	17	16 0		

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.//		148113														
TUBB, J. B. -A-										WELL #:		17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	1333 #	1347	-0-	-0-		14 B		-3161				1347	3				Y	-0-							-0-	
01	1395 #	1393	-0-	-0-		-2 B		-3163				1393	3				Y	-0-							-0-	
02	1260 #	1153	-0-	-0-		-107 B		-3270				1153	3				Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-109		CANCELLED UNDERAGE	->			-3161													-0-	
03	1488 #	1236	-0-	-0-		-252 B		-361				1236	3				Y	-0-							-0-	
04	1350 #	1252	-0-	-0-		-98 B		-459				1252	3				Y	-0-							-0-	
05	1395 #	1386	-0-	-0-		-9 B		-468				1386	3				Y	-0-							-0-	
TUBB, J. B. -B-										WELL #:		43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 08/26/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	992 #	867	-0-	-0-		-125 B		-1090				867	3				Y	-0-							-0-	
01	930 #	841	-0-	-0-		-89 B		-1179				841	3				Y	-0-							-0-	
02	812 #	776	-0-	-0-		-36 B		-1215				776	3				Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-630		CANCELLED UNDERAGE	->			-585													-0-	
03	837 #	779	-0-	-0-		-58 B		-688				779	3				Y	-0-							-0-	
04	810 #	651	-0-	-0-		-159 B		-847				651	3				Y	-0-							-0-	
05	837 #	670	-0-	-0-		-167 B		-1014				670	3				Y	-0-							-0-	
TUBB, J. B. -A-										WELL #:		9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A						
12	1302 #	711	-0-	-0-		-591 B		-1784				711	3				Y	-0-							-0-	
01	1333 #	813	-0-	-0-		-520 B		-2304				813	3				Y	-0-							-0-	
02	1204 #	808	-0-	-0-		-396 B		-2700				808	3				Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-2119		CANCELLED UNDERAGE	->			-581													-0-	
03	992 #	920	-0-	-0-		-72 B		-2191				920	3				Y	-0-							-0-	
04	810 #	1001	-0-	-0-		191 B		-2000				1001	3				Y	-0-							-0-	
05	899 #	1066	-0-	-0-		167 B		-1833				1066	3				Y	-0-							-0-	
TUBB, J. B. -A-										WELL #:		11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-									Y	-0-							-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-									Y	-0-							-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-									Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-									Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-									Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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	217 #	138	-0-	-0-		-79 B		-588				138	3				Y	-0-							-0-	
*01	217 #	127	-0-	-0-		-90 B		-678				127	3				Y	-0-							-0-	
02	168 #	90	-0-	-0-		-78 B		-756				90	3				Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-292		CANCELLED UNDERAGE	->			-464													-0-	
03	186 #	85	-0-	-0-		-101 B		-393				85	3				Y	-0-							-0-	
04	180 #	86	-0-	-0-		-94 B		-487				86	3				Y	-0-							-0-	
05	124 #	42	-0-	-0-		-82 B		-569				42	3				Y	-0-							-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
CNTY: CRANE														
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
*06	510 #	457	-0-	-53 B	-3396	457 3			Y	-0-				-0-
*07	186 #	1292	-0-	1106 B	-2290	1292 3			Y	-0-				-0-
*08	62 #	1011	-0-	949 B	-1341	1011 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	450 #	904	-0-	454 B	-887	904 3			Y	-0-				-0-
*10	465 #	905	-0-	440 B	-447	905 3			Y	-0-				-0-
*11	450 #	852	-0-	402 B	-45	852 3			Y	-0-				-0-
*12	836 R	881	-0-	45 B	-0-	881 3			Y	-0-				-0-
*01	888 R	888	-0-	-0- B	-0-	888 3			Y	-0-				-0-
*02	749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769 3			Y	-0-				-0-
*04	840 #	49	-0-	-791 B	-890	49 3			Y	-0-				-0-
05	868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33 3			Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773														
*11	1159 R	1231	-0-	72 B	-0-	1231 3			Y	-0-				-0-
*12	1147 #	824	-0-	-323 B	-323	824 3			Y	-0-				-0-
*01	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1470				Y	-0-				-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-2506				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2506														
03	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374				Y	-0-				-0-
04	840 #	744	-0-	-96 B	-3470	740 3	4 9	Y	4	4 0				-0-
05	837 #	975	-0-	138 B	-3332	974 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995														
*06	930 #	618	-0-	-312 B	-956	618 3			Y	-0-				-0-
*07	961 #	1019	-0-	58 B	-898	1019 3			Y	-0-				-0-
*08	961 #	942	-0-	-19 B	-917	942 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	900 #	923	-0-	23 B	-308	923 3			Y	-0-				-0-
*10	930 #	965	-0-	35 B	-273	965 3			Y	-0-				-0-
*11	900 #	919	-0-	19 B	-254	919 3			Y	-0-				-0-
*12	930 #	928	-0-	-2 B	-256	928 3			Y	-0-				-0-
*01	930 #	893	-0-	-37 B	-293	893 3			Y	-0-				-0-
*02	840 #	779	-0-	-61 B	-354	779 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -254														
*03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886 3			Y	-0-				-0-
*04	930 #	874	-0-	-56 B	-231	874 3			Y	-0-				-0-
05	930 #	887	-0-	-43 B	-274	887 3			Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
*06	450 #	185	-0-	-265 B	-265	185 3			Y	-0-				-0-
*07	465 #	429	-0-	-36 B	-301	429 3			Y	-0-				-0-
*08	465 #	466	-0-	1 B	-300	466 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	750 #	976	-0-	226 B	-74	976 3			Y	-0-				-0-
*10	799 R	873	-0-	74 B	-0-	873 3			Y	-0-				-0-
*11	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842 3			Y	-0-				-0-
*12	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841 3			Y	-0-				-0-
*01	817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817 3			Y	-0-				-0-
*02	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797 3			Y	-0-				-0-
*04	840 #	766	-0-	-74 B	-145	766 3			Y	-0-				-0-
05	837 #	695	-0-	-142 B	-287	695 3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2624 - 3040	
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	BALANCE
*06	1290 #	503	-0-	-787 B	-2563	503 3			-0-		-0-
*07	1333 #	767	-0-	-566 B	-3129	737 3	30 9	Y	27	26 0	1
*08	1333 #	633	-0-	-700 B	-3829	576 3	57 9	Y	52	51 0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	990 #	998	-0-	8 B	-2089	955 3	43 9	Y	39	40 0	1
*10	837 #	398	-0-	-439 B	-2528	350 3	48 9	Y	44	43 0	2
*11	750 #	1242	-0-	492 B	-2036	1209 3	33 9	Y	30	30 0	2
*12	1023 #	807	-0-	-216 B	-2252	793 3	14 9	Y	13	14 0	1
*01	1023 #	338	-0-	-685 B	-2937	338 3		Y	-0-	1 0	-0-
*02	924 #	-0-	-0-	-924 B	-3861			Y	7	7 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2264 CANCELLED UNDERAGE -> -1597											
*03	961 #	719	-0-	-242 B	-2506	706 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
*04	930 #	446	-0-	-484 B	-2990	446 3		Y	-0-		-0-
05	806 #	273	-0-	-533 B	-3523	273 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878											
*06	1380 #	539	-0-	-841 B	-5869	539 3		Y	-0-		-0-
*07	713 #	1470	-0-	757 B	-5112	1470 3		Y	-0-		-0-
*08	961 #	1205	-0-	244 B	-4868	1205 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	660 #	1353	-0-	693 B	-1897	1353 3		Y	-0-		-0-
*10	682 #	1342	-0-	660 B	-1237	1342 3		Y	-0-		-0-
*11	660 #	1129	-0-	469 B	-768	1129 3		Y	-0-		-0-
*12	682 #	1273	-0-	591 B	-177	1273 3		Y	-0-		-0-
*01	988 R	1165	-0-	177 B	-0-	1165 3		Y	-0-		-0-
*02	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
*04	1506 R	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		Y	-0-		-0-
*05	1597 R	1597	-0-	-0- B	-0-	1586 3	11 9	Y	10	10 0	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858											
*06	1020 #	682	-0-	-338 B	-415	682 3		Y	-0-		-0-
*07	1054 #	863	-0-	-191 B	-606	846 3	17 9	Y	15	14 0	1
*08	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-1660			Y	-0-	1 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1020 #	423	-0-	-597 B	-2255	406 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
*10	1023 #	954	-0-	-69 B	-2324	906 3	48 9	Y	44	42 0	2
*11	840 #	683	-0-	-157 B	-2481	650 3	33 9	Y	30	30 0	2
*12	868 #	851	-0-	-17 B	-2498	811 3	40 9	Y	36	36 0	2
*01	961 #	924	-0-	-37 B	-2535	878 3	46 9	Y	42	42 0	2
*02	868 #	789	-0-	-79 B	-2614	759 3	30 9	Y	27	28 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -956 CANCELLED UNDERAGE -> -1658											
*03	961 #	854	-0-	-107 B	-1063	831 3	23 9	Y	21	21 0	1
*04	900 #	386	-0-	-514 B	-1577	386 3		Y	-0-	1 0	-0-
05	930 #	853	-0-	-77 B	-1654	844 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035											
12	248 #	183	-0-	-65 B	-14012	183 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	61	-0-	-187 B	-14199	61 3		Y	-0-		-0-
02	224 #	5	-0-	-219 B	-14418	5 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5554 CANCELLED UNDERAGE -> -8864											
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-5740			Y	-0-		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-5920			Y	-0-		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6106			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE											
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.//		148113																	
TUBB, J. B. ET AL															WELL #:		1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		5765		PERF. 2806		- 3076	
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	3044	R	1258	-0-		-1786	B	-0-		1258	3			Y	-0-					-0-														
01	1240	#	1193	-0-		-47	B	-47		1193	3			Y	-0-					-0-														
02	1120	#	1163	-0-		43	B	-4		1163	3			Y	-0-					-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-4																												
03	1240	#	979	-0-		-261	B	-265		979	3			Y	-0-					-0-														
04	1200	#	938	-0-		-262	B	-527		938	3			Y	-0-					-0-														
05	1240	#	942	-0-		-298	B	-825		942	3			Y	-0-					-0-														
TUBB, J. B. -A-						WELL #:	21	RRCID ->	264296	COMPL. DATE	08/24/2011		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2934	-	3044															
*06	780	#	298	-0-		-482	B	-2597		298	3			N	-0-					-0-														
*07	806	#	440	-0-		-366	B	-2963		440	3			N	-0-					-0-														
*08	806	#	378	-0-		-428	B	-3391		378	3			N	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																												
*09	0	#	355	-0-		355	B	-1971		355	3			N	-0-					-0-														
*10	0	#	356	-0-		356	B	-1615		356	3			N	-0-					-0-														
*11	780	#	502	-0-		-278	B	-1893		502	3			N	-0-					-0-														
*12	434	#	515	-0-		81	B	-1812		515	3			N	-0-					-0-														
*01	372	#	474	-0-		102	B	-1710		474	3			N	-0-					-0-														
*02	0	#	444	-0-		444	B	-1266		444	3			N	-0-					-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-988																									
*03	182	R	460	-0-		278	B	-0-		460	3			N	-0-					-0-														
*04	442	R	442	-0-		-0-	B	-0-		442	3			N	-0-					-0-														
*05	557	R	557	-0-		-0-	B	-0-		526	3	31	9	N	28	27	0			1														
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	93	#	112	-0-		19	B	-426		112	2			N	-0-					-0-														
01	93	#	98	-0-		5	B	-421		98	2			N	-0-					-0-														
02	84	#	98	-0-		14	B	-407		98	2			N	-0-					-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-159	CANCELLED UNDERAGE ->		-248																									
03	124	#	108	-0-		-16	B	-175		108	2			N	-0-					-0-														
04	120	#	97	-0-		-23	B	-198		97	2			N	-0-					-0-														
05	124	#	109	-0-		-15	B	-213		109	2			N	-0-					-0-														
TUBB, J. B. STATE						WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965		TOTAL	DEPTH	4560	PERF.	N/A																	
12	11	#	7	-0-		-4	B	-678		7	2			Y	-0-					-0-														
01	31	#	-0-	-0-		-31	B	-709						Y	-0-					-0-														
02	28	#	-0-	-0-		-28	B	-737						Y	-0-					-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-672																									
03	INC	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-65						Y	-0-					-0-														
04	INC	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-65						Y	-0-					-0-														
05	INC	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-65						Y	-0-					-0-														
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																	
12	775	#	769	-0-		-6	B	-350		769	3			Y	-0-					-0-														
01	775	#	725	-0-		-50	B	-400		725	3			Y	-0-					-0-														
02	700	#	663	-0-		-37	B	-437		663	3			Y	-0-					-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-104	CANCELLED UNDERAGE ->		-333																									
*03	637	R	741	-0-		104	B	-0-		741	3			Y	-0-					-0-														
*04	720	R	720	-0-		-0-	B	-0-		720	3			Y	-0-					-0-														
*05	738	R	738	-0-		-0-	B	-0-		738	3			Y	-0-					-0-														

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 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	1953 #	2178	-0-	225 B	-546	2178	3							-0-	
01	1953 #	2010	-0-	57 B	-489	2010	3							-0-	
02	1764 #	1758	-0-	-6 B	-495	1758	3							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6	CANCELLED	UNDERAGE ->	-489									
*03	1961 R	1967	-0-	6 B	-0-	1967	3							-0-	
*04	1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3							-0-	
*05	1898 R	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3							-0-	
BARNESLEY -D-															
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
12	558 #	611	-0-	53 B	-1174	611	3							-0-	
01	558 #	545	-0-	-13 B	-1187	545	3							-0-	
02	532 #	443	-0-	-89 B	-1276	443	3							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-102	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1174									
03	620 #	499	-0-	-121 B	-223	499	3							-0-	
04	600 #	486	-0-	-114 B	-337	486	3							-0-	
05	620 #	483	-0-	-137 B	-474	483	3							-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
12	620 #	585	-0-	-35 B	-157	585	3							18	
01	620 #	570	-0-	-50 B	-207	570	3							18	
02	532 #	527	-0-	-5 B	-212	527	3							18	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-147	CANCELLED	UNDERAGE ->	-65									
*03	427 R	574	-0-	147 B	-0-	574	3							18	
*04	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3							18	
*05	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564	3							18	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BARNESLEY, M. L. "A"															
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
12	947 R	950	-0-	3 B	-0-	937	3	13	9	Y				95	
01	1085 #	757	-0-	-328 B	-328	745	3	12	9	Y				15	
02	980 #	744	-0-	-236 B	-564	738	3	6	9	Y				20	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-564												
03	INC G-10	914	-0-	914 B	350	908	3	6	9	Y				25	
04	INC G-10	825	-0-	825 B	1175	821	3	4	9	Y				29	
05	INC G-10	886	-0-	886 B	2061	882	3	4	9	Y				33	
BARNESLEY, M. L. "B"															
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
12	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	993	3							31	
01	927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927	3							31	
02	956 R	956	-0-	-0- B	-0-	956	3							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3							-0-	
04	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	3							-0-	
05	1054 #	965	-0-	-89 B	-89	965	3							-0-	
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
12	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3							-0-	
01	1370 R	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3							-0-	
02	996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996	3							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	INC G-10	1130	-0-	1130 B	1130	1130	3							-0-	
04	INC G-10	1101	-0-	1101 B	2231	1101	3							-0-	
05	INC G-10	1032	-0-	1032 B	3263	1032	3							-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BARNESLEY, M. L. "A" //CONT.// 251726														
WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834														
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	941 R	941 -0-	-0- B	-0-	931	3	10 9	Y	9				18	
01	937 R	937 -0-	-0- B	-0-	928	3	9 9	Y	8				26	
02	901 R	901 -0-	-0- B	-0-	899	3	2 9	Y	2	15	1		13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INC G-10	1005 -0-	1005 B	1005	993	3	12 9	Y	11				24	
04	INC G-10	940 -0-	940 B	1945	929	3	11 9	Y	10				34	
05	INC G-10	943 -0-	943 B	2888	933	3	10 9	Y	9				43	
FURR, ROY ESTATE OF														
TUBB, J. B. -19- 291595														
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762														
12	620 #	515 -0-	-105 B	-516	515	2		N	-0-				-0-	
01	589 #	510 -0-	-79 B	-595	510	2		N	-0-				-0-	
02	532 #	527 -0-	-5 B	-600	527	2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345 CANCELLED UNDERAGE -> -255														
03	589 #	335 -0-	-254 B	-599	335	2		N	-0-				-0-	
04	510 #	723 -0-	213 B	-386	723	2		N	-0-				-0-	
05	527 #	641 -0-	114 B	-272	641	2		N	-0-				-0-	
MILLWEE OIL, INC.														
TUBB, J. B., -A- 569339														
WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	93 #	75 -0-	-18 B	-214	75	3		Y	-0-				-0-	
01	93 #	60 -0-	-33 B	-247	60	3		Y	-0-				-0-	
02	56 #	58 -0-	2 B	-245	58	3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -185 CANCELLED UNDERAGE -> -60														
03	62 #	65 -0-	3 B	-182	65	3		Y	-0-				-0-	
04	60 #	59 -0-	-1 B	-183	59	3		Y	-0-				-0-	
05	62 #	63 -0-	1 B	-182	63	3		Y	-0-				-0-	
TUBB -A-														
WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
12	558 #	484 -0-	-74 B	-220	484	3		N	-0-				-0-	
01	558 #	480 -0-	-78 B	-298	480	3		N	-0-				-0-	
02	504 #	435 -0-	-69 B	-367	435	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -309 CANCELLED UNDERAGE -> -58														
03	527 #	481 -0-	-46 B	-355	481	3		N	-0-				-0-	
04	480 #	456 -0-	-24 B	-379	456	3		N	-0-				-0-	
05	496 #	460 -0-	-36 B	-415	460	3		N	-0-				-0-	
TUBB -A-														
WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834														
12	1116 #	1003 -0-	-113 B	-472	1003	3		N	-0-				-0-	
01	1116 #	940 -0-	-176 B	-648	940	3		N	-0-				-0-	
02	980 #	888 -0-	-92 B	-740	888	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422 CANCELLED UNDERAGE -> -318														
03	1085 #	1025 -0-	-60 B	-482	1025	3		N	-0-				-0-	
04	1050 #	996 -0-	-54 B	-536	996	3		N	-0-				-0-	
05	992 #	1014 -0-	22 B	-514	1014	3		N	-0-				-0-	
MILLWEE, JOHN F.														
ATLANTIC-STATE 569342														
WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	527 #	503 -0-	-24 B	-220	501	3	2 9	Y	2	2	1		-0-	
01	527 #	480 -0-	-47 B	-267	477	3	3 9	Y	3	3	1		-0-	
02	448 #	423 -0-	-25 B	-292	421	3	2 9	Y	2	2	1		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -147 CANCELLED UNDERAGE -> -145														
03	496 #	481 -0-	-15 B	-162	479	3	2 9	Y	2	2	1		-0-	
04	480 #	438 -0-	-42 B	-204	436	3	2 9	Y	2	2	1		-0-	
05	496 #	418 -0-	-78 B	-282	416	3	2 9	Y	2	2	1		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
RAYDEN TUBB, J. B. 695567 WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A													
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										BALANCE
12	620 #	755 -0-	135 B	-141	755 3		N	-0-					19
01	713 #	632 -0-	-81 B	-222	632 3		N	-0-					19
02	672 #	618 -0-	-54 B	-276	618 3		N	-0-					19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-243	CANCELLED UNDERAGE ->	-33									
03	744 #	713 -0-	-31 B	-274	713 3		N	-0-					19
04	720 #	559 -0-	-161 B	-435	559 3		N	-0-					19
05	744 #	638 -0-	-106 B	-541	638 3		N	-0-					19
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 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	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	124 #	132 -0-	8 B	-243	132 2		Y	-0-					-0-
01	124 #	135 -0-	11 B	-232	135 3		Y	-0-					-0-
02	112 #	120 -0-	8 B	-224	120 2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-100									
03	124 #	133 -0-	9 B	-115	133 3		Y	-0-					-0-
04	120 #	130 -0-	10 B	-105	130 3		Y	-0-					-0-
05	124 #	135 -0-	11 B	-94	135 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	155 #	158 -0-	3 B	-48	158 2		Y	-0-					7
01	155 #	162 -0-	7 B	-41	162 3		Y	-0-					7
02	140 #	144 -0-	4 B	-37	144 2		Y	-0-					7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-26									
03	155 #	159 -0-	4 B	-7	159 3		Y	-0-	5	1			2
04	150 #	157 -0-	7 B	-0-	157 3		Y	-0-					2
*05	162 R	162 -0-	-0- B	-0-	162 3		Y	-0-					2
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
12	620 #	494 -0-	-126 B	-447	494 2		Y	-0-					27
01	620 #	186 -0-	-434 B	-881	186 3		Y	-0-					27
02	532 #	286 -0-	-246 B	-1127	273 2	13	9	12					39
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1127											
03	589 #	273 -0-	-316 B	-1443	251 3	22	9	20	26	1			33
04	540 #	310 -0-	-230 B	-1673	288 3	22	9	20					53
05	496 #	408 -0-	-88 B	-1761	384 3	24	9	22					75
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970													
12	232 R	232 -0-	-0- B	-0-	232 2		Y	-0-					-0-
01	217 #	193 -0-	-24 B	-24	193 3		Y	-0-					-0-
02	196 #	172 -0-	-24 B	-48	172 2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-48											
03	248 #	185 -0-	-63 B	-111	185 3		Y	-0-					-0-
04	240 #	183 -0-	-57 B	-168	183 3		Y	-0-					-0-
05	217 #	188 -0-	-29 B	-197	188 3		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
VANGUARD PERMIAN, LLC															
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 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	2697 #	2115	-0-	-582 B	-1967	2115	2							3	
01	2697 #	1792	-0-	-905 B	-2872	1792	3							1	
02	2128 #	1713	-0-	-415 B	-3287	1713	2							1	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2468	CANCELLED UNDERAGE ->	-819										
03	2356 #	2044	-0-	-312 B	-2780	2044	3							1	
04	2250 #	2147	-0-	-103 B	-2883	2147	3							1	
05	2108 #	2301	-0-	193 B	-2690	2301	3							1	
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922															
12	1612 #	1392	-0-	-220 B	-1247	1392	2							-0-	
01	1612 #	1484	-0-	-128 B	-1375	1484	3							-0-	
02	1204 #	1620	-0-	416 B	-959	1620	2							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-959												
03	1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3							-0-	
04	1440 #	1848	-0-	408 B	-111	1848	3							-0-	
*05	1777 R	1888	-0-	111 B	-0-	1888	3							-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
12	1629 R	1958	-0-	329 B	-0-	1958	2							-0-	
01	1911 R	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3							-0-	
02	1397 R	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3							-0-	
04	1890 #	1989	-0-	99 B	-169	1989	3							-0-	
05	1953 #	2078	-0-	125 B	-44	2078	3							-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-									-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-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-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886															
12	372 #	369	-0-	-3 B	-172	369	2							-0-	
01	372 #	377	-0-	5 B	-167	377	3							-0-	
02	336 #	335	-0-	-1 B	-168	335	2							-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-51	CANCELLED UNDERAGE ->	-117										
03	372 #	372	-0-	-0- B	-51	372	3							-0-	
04	360 #	365	-0-	5 B	-46	365	3							-0-	
05	372 #	378	-0-	6 B	-40	378	3							-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960															
12	1054 #	832	-0-	-222 B	-2742	825	2	7	9					40	
01	868 #	592	-0-	-276 B	-3018	582	3	10	9					29	
02	616 #	710	-0-	94 B	-2924	693	2	17	9					44	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2700	CANCELLED UNDERAGE ->	-224										
03	837 #	722	-0-	-115 B	-2815	703	3	19	9					37	
04	810 #	843	-0-	33 B	-2782	831	3	12	9					48	
05	837 #	932	-0-	95 B	-2687	915	3	17	9					34	

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. 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	496 #	42	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	1			1
01	496 #	28	-0-	-0-	-468	-0-	-0-	18	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	280 #	68	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	60	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	13	9	Y	12	11	1			1
TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054	-	4046			
12	1643 #	1460	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	1418	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	1550 #	1518	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	1478	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	1372 #	1283	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	1251	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	INC G-10	1391	-0-	-0-	1391	1391	1354	3	37	9	Y	34	34	1				2
04	INC G-10	1402	-0-	-0-	1402	2793	1362	3	40	9	Y	36	37	1				1
05	INC G-10	1412	-0-	-0-	1412	4205	1371	3	41	9	Y	37	36	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	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	155 #	147	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	144	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	140 #	24	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186 #	174	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	2914 #	2732	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	2633	3	99	9	Y	90	88	1			7
01	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	3	183	9	Y	166	151	1			22
02	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	3	223	9	Y	203	212	1			13
03	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	3	215	9	Y	195	196	1			12
04	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	3	233	9	Y	212	215	1			9
*05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	3	221	9	Y	201	199	1			11
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-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	131	RRCID ->	076972	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	N/A					
12	781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	775 #	541	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	501	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	700 #	601	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	569	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	775 #	704	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	667	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	750 #	617	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	577	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	775 #	640	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	599	3	41	9	Y	37	36	1			2
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-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//			80473 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200												
TUBB, J. B. "C"			WELL #:			2	RRCID -> 201683			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831	-	3235	
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	CODE	BALANCE			
12	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	2727	3	331	9	Y	301	289	1	22				
01	2728 #	2050	-0-	-678	-0-	1739	3	311	9	Y	283	268	1	37				
02	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	232	1	13				
03	3317 #	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267	9	Y	243	241	1	15				
04	3060 #	2374	-0-	-686	-0-	2056	3	318	9	Y	289	292	1	12				
05	3069 #	2680	-0-	-389	-0-	2358	3	322	9	Y	293	289	1	16				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:			379	RRCID -> 053921			COMPL. DATE 11/10/1972			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	713 #	688	-0-	-25	-0-	688	2		Y	-0-				-0-				
01	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	2		Y	-0-				-0-				
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-				-0-				
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-				-0-				
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-				-0-				
*05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2		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 I			WELL #:			981	RRCID -> 108177			COMPL. DATE 08/03/1982			TOTAL DEPTH	5585	PERF. 2970	-	3082	
12	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1071	2	23	9	Y	21	22	1	1				
01	1085 #	989	-0-	-96	-0-	968	2	21	9	Y	19	16	1	4				
02	980 #	861	-0-	-119	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1	3				
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	Y	17	17	1	3				
04	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	15	1	4				
05	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1	4				
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:			1264	RRCID -> 113323			COMPL. DATE 10/16/1984			TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180	-	3481	
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-				-0-				
01	992 #	40	-0-	-952	-0-	40	2		Y	-0-				-0-				
02	896 #	17	-0-	-879	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
03	DLQ G-10	34	-0-	34	34	24	2	10	9	Y	9	9	1	-0-				
04	DLQ G-10	42	-0-	42	76	32	2	10	9	Y	9	9	1	-0-				
05	DLQ G-10	31	-0-	31	107	31	2		Y	-0-				-0-				
WADDELL, W. N.			WELL #:			1265	RRCID -> 121606			COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3203	-	3432	
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	1	1		-0-				
01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	588	2	31	9	Y	28	27	1	1				
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	Y	9	10	1	-0-				
03	DLQ G-10	56	-0-	56	56	45	2	11	9	Y	10	10	1	-0-				
04	DLQ G-10	28	-0-	28	84	18	2	10	9	Y	9	9	1	-0-				
05	DLQ G-10	19	-0-	19	103	19	2		Y	-0-				-0-				

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395															
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		465 #	5	-0-	-460	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		403 #	22	-0-	-381	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02		364 #	65	-0-	-299	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	90	35	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	128	38	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273															
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 #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
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 #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
12		558 #	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01		837 #	116	-0-	-721	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
02		868 #	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	73	-0-	73	101	73	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
12		2883 #	1045	-0-	-1838	-0-	1041	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		2883 #	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			Y	-0-			-0-
02		1988 #	1022	-0-	-966	-0-	1016	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	INC	G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	92	-0-	92	1168	92	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	587	-0-	587	1755	587	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
12		806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
12		1333 #	575	-0-	-758	-0-	563	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
01		1178 #	748	-0-	-430	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		1036 #	665	-0-	-371	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
03		1147 #	755	-0-	-392	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
04		1110 #	144	-0-	-966	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05		744 #	100	-0-	-644	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																
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	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-				-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	INC G-10	-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	1891 #	510	-0-	-1381	-0-	422	2	24	4	Y	58	58	1			1
						64	9									
01	1147 #	850	-0-	-297	-0-	799	2	6	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
02	782 R	782	-0-	-0-	-0-	750	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	INC G-10	1116	-0-	1116	1116	1106	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	INC G-10	1358	-0-	1358	2474	1351	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	INC G-10	834	-0-	834	3308	820	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134																
12	372 #	346	-0-	-26	-0-	336	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	348	2	26	9	Y	24	23	1			1
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	342	2	25	9	Y	23	23	1			1
03	INC G-10	421	-0-	421	421	393	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
04	INC G-10	259	-0-	259	680	237	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358																
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	375	2	37	9	Y	34	34	1			1
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	420	2	64	9	Y	58	57	1			2
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	404	2	51	9	Y	46	47	1			1
03	INC G-10	516	-0-	516	516	460	2	56	9	Y	51	51	1			1
04	INC G-10	408	-0-	408	924	355	2	53	9	Y	48	48	1			1
05	INC G-10	395	-0-	395	1319	364	2	31	9	Y	28	28	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095																
12	667 R	667	-0-	-0-	-0-	568	2	35	4	Y	58	58	1			1
						64	9									
01	665 R	665	-0-	-0-	-0-	596	2	6	4	Y	57	56	1			2
						63	9									
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	46	1			1
03	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1751	2	39	9	Y	35	34	1			1
*05	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	20	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																
12	2263 #	4	-0-	-2259	-0-	4	2			N	-0-	1	1			-0-
01	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	27	1			1
02	2044 #	1270	-0-	-774	-0-	1260	2	10	9	N	9	10	1			-0-
03	2263 #	986	-0-	-1277	-0-	975	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2190 #	947	-0-	-1243	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457															
M	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	EOM BALANCE
12	620 #	461	-0-	-159	-0-	405	2	27	4	Y	26	27	1	-0-	
01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	552	2	4	4	Y	29	28	1	1	
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	552	2	31	9	Y	28	28	1	1	
03	INC G-10	590	-0-	590	590	571	2	19	9	Y	17	18	1	-0-	
04	INC G-10	573	-0-	573	1163	559	2	14	9	Y	13	13	1	-0-	
05	INC G-10	445	-0-	445	1608	430	2	15	9	Y	14	14	1	-0-	
WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	162	2	11	4	Y	20	20	1	-0-	
01	717 R	717	-0-	-0-	-0-	689	2	5	4	Y	21	20	1	1	
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	Y	28	28	1	1	
03	INC G-10	742	-0-	742	742	708	2	34	9	Y	31	32	1	-0-	
04	INC G-10	747	-0-	747	1489	714	2	33	9	Y	30	29	1	1	
05	INC G-10	777	-0-	777	2266	741	2	36	9	Y	33	33	1	1	
BURNETT OIL CO., INC. 110016 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A															
MCKNIGHT "A" WELL #: 3															
12	1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1238	2	69	9	Y	63	53	1	19	
01	1457 #	1257	-0-	-200	-0-	1183	2	74	9	Y	67	60	1	26	
02	1260 #	231	-0-	-1029	-0-	219	2	12	9	Y	11	33	1	4	
03	INC G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1	-0-	
04	INC G-10	36	-0-	36	57	36	2			Y	-0-			-0-	
05	INC G-10	877	-0-	877	934	868	2	9	9	Y	8	5	1	3	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
TUBB, J. B. A WELL #: 33															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242															
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
*09	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			-0-	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-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.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TUBB, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384								
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
*06	1920 #	563	-0-	-1357	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*07	1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*08	1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*09	1260 #	889	-0-	-371	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*10	1054 #	736	-0-	-318	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*11	1020 #	964	-0-	-56	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*01	1054 #	997	-0-	-57	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*02	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0			1
*04	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1339	3	48	9	Y	44	44	0			1
05	651 #	218	-0-	-433	-0-	168	3	50	9	Y	45	44	0			2
TUBB, J.B. "B"																
		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262								
12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
01	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "A"																
		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401								
*06	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1271 #	111	-0-	-1160	-0-	101	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*09	14B2 EXT	1672	-0-	-1672	-0-	1672	3	30	9	Y	27	26	0			1
*10	2976 R	1304	-0-	-1672	-0-	1260	3	44	9	Y	40	39	0			2
*11	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1072	3	56	9	Y	51	50	0			3
*12	1550 #	1146	-0-	-404	-0-	1111	3	35	9	Y	32	33	0			2
*01	1550 #	1065	-0-	-485	-0-	1026	3	39	9	Y	35	36	0			1
*02	1400 #	917	-0-	-483	-0-	886	3	31	9	Y	28	28	0			1
*03	1147 #	949	-0-	-198	-0-	921	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	1110 #	821	-0-	-289	-0-	797	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	1147 #	822	-0-	-325	-0-	791	3	31	9	Y	28	28	0			1
TUBB, J. B. "A" TR. B																
		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123								
*09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*01	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
CITATION OIL & GAS CORP.																
BARNESLEY, M. L.		154235		RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A								
		WELL #: 2														
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														49B				CNTY: CRANE											
CITATION OIL & GAS CORP.														//CONT.// 80473 310															
BARNSELEY -B-														//CONT.// 154235															
WELL #: 5														RRCID -> 052745				COMPL. DATE 08/11/1971				TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-			43 1	381 3			Y	15			58 1		21											
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-			17 9																					
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-			401 3	17 9			Y	15					36											
								44 1	355 3			Y	12					48											
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-			13 9																					
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-			397 3	13 9			Y	12					60											
								46 1	385 3			Y	10			54 1		16											
								11 9																					
*05	415 R	415	-0-	-0-	-0-			402 3	13 9			Y	12					28											
BARNSELEY "D"														WELL #: 3 L				RRCID -> 152069				COMPL. DATE 08/01/1994				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914			
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-			467 3				N	-0-					-0-											
01	481 R	481	-0-	-0-	-0-			481 3				N	-0-					-0-											
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-			391 3				N	-0-					-0-											
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-			440 3				N	-0-					-0-											
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-			428 3				N	-0-					-0-											
*05	423 R	423	-0-	-0-	-0-			423 3				N	-0-					-0-											
BARNSELEY "D"														WELL #: 4				RRCID -> 171450				COMPL. DATE 08/01/1998				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944			
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-											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														216378															
MCKNIGHT, M. B. "F"														WELL #: 3				RRCID -> 118147				COMPL. DATE 08/02/1983				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441			
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-											
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	869 R	869	-0-	-0-	-0-			869 3				Y	-0-					10											
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-			804 3				Y	-0-					10											
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-			731 3				Y	-0-			10 1		-0-											
03	992 #	838	-0-	-154	-0-			838 3				Y	-0-					-0-											
04	900 #	809	-0-	-91	-0-			809 3				Y	-0-					-0-											
05	868 #	840	-0-	-28	-0-			840 3				Y	-0-					-0-											
BARNSELEY, M. L.														WELL #: 12				RRCID -> 052926				COMPL. DATE 02/28/1972				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853			
12	868 #	754	-0-	-114	-0-			745 3	9 9			Y	8					144											
01	868 #	751	-0-	-117	-0-			742 3	9 9			Y	8					152											
02	784 #	733	-0-	-51	-0-			731 3	2 9			Y	2			84 1		70											
03	868 #	850	-0-	-18	-0-			838 3	12 9			Y	11					81											
04	820 R	820	-0-	-0-	-0-			809 3	11 9			Y	10					91											
*05	850 R	850	-0-	-0-	-0-			840 3	10 9			Y	9					100											

SAND HILLS (MCKNIGHT)													CNTY: CRANE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B															
BARNESLEY, M. L. "A" //CONT.// 251726															
WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		EOM
															BALANCE
12	1860 #	1839	-0-	-21	-0-	1839	3								156
01	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3								156
02	1568 #	1565	-0-	-3	-0-	1565	3								156
03	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9						158
04	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1599	3	6	9						163
05	1829 #	1675	-0-	-154	-0-	1673	3	2	9						165
LARIO OIL & GAS COMPANY															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2															
WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A															
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1006	2	253	9	Y	230	121	1		178
01	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2266	2	356	9	Y	324	298	1		204
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	986	2	240	9	Y	218	148	1		274
03	1643 #	1382	-0-	-261	-0-	1035	2	347	9	Y	315	429	1		160
04	1800 #	1715	-0-	-85	-0-	1309	2	406	9	Y	369	282	1		247
05	1860 #	1525	-0-	-335	-0-	1239	2	286	9	Y	260	259	1		248
TUBB, J. B.															
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2															
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098															
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15	37	1		12
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	Y	12	16	1		8
02	660 R	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28	8	1		28
03	868 #	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	20	38	1		10
*04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	797	2	89	9	Y	81	48	1		43
*05	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1021	2	63	9	Y	57	51	1		49
MARTIN, JIMMY INC															
LOU LEE															
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730															
12	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
05	651 #	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC.															
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
12	806 #	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-				-0-
01	806 #	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-				-0-
02	728 #	720	-0-	-8	-0-	720	2			Y	-0-				-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-				-0-
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				-0-
*05	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750												
BARNLEY, M. L. "C"			WELL #:		4	RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH		3250	PERF. N/A				
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		558 #	548	-0-	-10	-0-	536	2	12	9	Y	11					185
01		558 #	535	-0-	-23	-0-	523	2	12	9	Y	11					196
02		504 #	489	-0-	-15	-0-	480	2		9	9	Y	8				204
03		558 #	439	-0-	-119	-0-	431	2		8	9	Y	7	142	1		69
04		575 R	575	-0-	-0-	-0-	566	2		9	9	Y	8				77
*05		558 #	549	-0-	-9	-0-	537	2		12	9	Y	11				88
RAYDEN DELANGE			WELL #:		695567 1	RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		4070	PERF. 2668 -		3440		
12		434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					122
01		434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					122
02		392 #	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					122
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					122
04		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					122
05		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					122
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BARNLEY			WELL #:		806470 3	RRCID -> 052852		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH		3300	PERF. N/A				
12		744 #	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					23
01		744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					23
02		644 #	631	-0-	-13	-0-	631	3			Y	-0-					23
03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23
04		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					23
05		713 #	703	-0-	-10	-0-	703	3			Y	-0-					23
BARNLEY			WELL #:		4	RRCID -> 053273		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH		3000	PERF. N/A				
12		496 #	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					27
01		496 #	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					27
02		448 #	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					27
03		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					27
04		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					27
*05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					27
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BARNLEY, M.L.			WELL #:		872683 3	RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH		3250	PERF. N/A				
12		558 #	474	-0-	-84	-0-	472	2	2	9	Y	2					13
01		558 #	437	-0-	-121	-0-	437	2			Y	-0-					13
02		504 #	486	-0-	-18	-0-	484	2	2	9	Y	2					15
*03		407 R	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					17
*04		572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					19
*05		508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					21
BARNLEY, M. L.			WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH		3250	PERF. N/A				
12		558 #	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	Y	4					31
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					33
02		519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					36
*03		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5					41
*04		583 R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					45
*05		553 R	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6					51

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
VANGUARD PERMIAN, LLC					881579													
LEA, P.J. A/C 2			WELL #:		28	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411	PERF. 3018 -		3411			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	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-

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH		3521	PERF. 2974 -		3464			
12	392 R		392		-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	409 R		409		-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	331 R		331		-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	403 #		284		-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	390 #		231		-0-	-159	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	403 #		296		-0-	-107	-0-	296	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	1085 #		567		-0-	-518	-0-	563	2	4	9	Y	4					84
01	1085 #		800		-0-	-285	-0-	789	3	11	9	Y	10	43	1			51
02	756 #		744		-0-	-12	-0-	726	2	18	9	Y	16					67
03	869 R		869		-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	Y	17	37	1			47
04	874 R		874		-0-	-0-	-0-	855	3	19	9	Y	17					64
*05	895 R		895		-0-	-0-	-0-	878	3	17	9	Y	15	39	1			40

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH		3521	PERF. 3017 -		3246			
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	682 #		397		-0-	-285	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	682 #		398		-0-	-284	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	476 #		324		-0-	-152	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	434 #		367		-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	447 R		447		-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*05	411 R		411		-0-	-0-	-0-	411	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	620 #		481		-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					34
01	589 #		484		-0-	-105	-0-	484	3			Y	-0-	17	1			17
02	476 #		446		-0-	-30	-0-	446	2			Y	-0-					17
03	574 R		574		-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	9	1			8
04	584 R		584		-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					8
*05	566 R		566		-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	5	1			3

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH		3305	PERF. 3003 -		3160			
12	806 #		346		-0-	-460	-0-	342	2	4	9	Y	4					34
01	651 #		355		-0-	-296	-0-	347	3	8	9	Y	7	18	1			23
02	327 R		327		-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	Y	15					38
03	341 #		335		-0-	-6	-0-	324	3	11	9	Y	10	21	1			27
04	341 R		341		-0-	-0-	-0-	322	3	19	9	Y	17					44
05	372 #		329		-0-	-43	-0-	314	3	15	9	Y	14	26	1			32

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
VANGUARD PERMIAN, LLC														
LEA, P. J. A/C 2														
				//CONT.//	88473 310	ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE				
				//CONT.//	881579									
				WELL #:	38	RRCID -> 095167			COMPL. DATE 04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930	- 3196
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	2325 #	1897	-0-	-428	-0-	1890	2	7	9	Y	6			52
01	2139 #	1947	-0-	-192	-0-	1937	3	10	9	Y	9	26	1	35
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16			51
03	1891 #	1800	-0-	-91	-0-	1781	3	19	9	Y	17	28	1	40
04	1890 #	1821	-0-	-69	-0-	1802	3	19	9	Y	17			57
05	1953 #	1820	-0-	-133	-0-	1803	3	17	9	Y	15	34	1	38
SAND HILLS (RUSTLER)														
PA PROSPECT LLC														
SANDHILLS RANCH														
				WELL #:	2WS	RRCID -> 103964			COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368	- 375
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-
SANDHILLS RANCH														
				WELL #:	3WS	RRCID -> 110608			COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410	- 425
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			-0-
SAND HILLS (SAN ANGELO)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
				WELL #:	1901	RRCID -> 201854			COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542	- 3774
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
				WELL #:	262 U	RRCID -> 099625			COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503	- 3602
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) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
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														
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	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
01	1488 #	338	-0-	-1150	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
02	1064 #	701	-0-	-363	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	59	-0-	59	590	59	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-			-0-
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	14B DENY	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	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1185	3	42	9	Y	38	36	1	3
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	860	3	40	9	Y	36	34	1	5
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	795	3	32	9	Y	29	32	1	2
03	1240 #	366	-0-	-874	-0-	329	3	37	9	Y	34	34	1	2
04	1200 #	133	-0-	-1067	-0-	93	3	40	9	Y	36	37	1	1
05	1240 #	133	-0-	-1107	-0-	92	3	41	9	Y	37	36	1	2
TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626														
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	25	-0-	25	69	25	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694														
12	1085 #	641	-0-	-444	-0-	599	3	42	9	Y	38	39	1	3
01	1085 #	550	-0-	-535	-0-	510	3	40	9	Y	36	34	1	5
02	980 #	539	-0-	-441	-0-	517	3	22	9	Y	20	24	1	1
03	1488 #	591	-0-	-897	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1	2
04	1110 #	1057	-0-	-53	-0-	977	3	80	9	Y	73	72	1	3
*05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	657	3	101	9	Y	92	90	1	5

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200															
TUBB, J. B. C				WELL #:		18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676							
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	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3	42	9	Y	38	35	1			3	
01	674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	40	9	Y	36	34	1			5	
02	605 R	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	32	9	Y	29	32	1			2	
03	1023 #	433	-0-	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	37	9	Y	34	34	1			2	
04	990 #	557	-0-	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	40	9	Y	36	37	1			1	
05	1023 #	531	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3	41	9	Y	37	36	1			2	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605					
12	1116 #	1005	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-	
01	1116 #	544	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-	
02	1008 #	516	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-	
03	1271 #	297	-0-	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-	
04	1230 #	255	-0-	-0-	-975	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-	
05	992 #	261	-0-	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			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-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	279 #	67	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	42	9	Y	38	36	1			3	
01	279 #	60	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	40	9	Y	36	34	1			5	
02	224 #	49	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	32	9	Y	29	32	1			2	
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1			2	
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	37	1			1	
*05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	36	1			2	

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:		5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486					
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	42	9	Y	38	36	1			3	
01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	40	9	Y	36	34	1			5	
02	588 #	578	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	32	9	Y	29	32	1			2	
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	36	9	Y	33	33	1			2	
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3	39	9	Y	35	36	1			1	
*05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3	41	9	Y	37	36	1			2	

TUBB, J. B. -C-				WELL #:		33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556							
12	4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4418	3	42	9	Y	38	36	1			3	
01	4402 #	2179	-0-	-0-	-2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3	40	9	Y	36	34	1			5	
02	3976 #	2676	-0-	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	32	9	Y	29	32	1			2	
03	T. A.	2866	-0-	-0-	-2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	Y	34	34	1			2	
04	T. A.	3290	-0-	-0-	-3290	-0-	-0-	-0-	-0-	6156	3	40	9	Y	36	37	1			1	
05	T. A.	4237	-0-	-0-	-4237	-0-	-0-	-0-	-0-	10393	3	41	9	Y	37	36	1			1	

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
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																		
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 #		-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-
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212																		
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	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 TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144																		
12		3796 R		3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01		3275 R		3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02		1932 #		1128	-0-	-804	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03		2607 R		2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04		3024 R		3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*05		3409 R		3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126																		
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-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142																		
12		837 #		693	-0-	-144	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01		806 #		592	-0-	-214	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02		672 #		616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.		564	-0-	564	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04		T. A.		584	-0-	584	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05		T. A.		603	-0-	603	-0-	1751	603	2		Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635																		
12		1287 R		1287	-0-	-0-	-0-	1275	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
01		2163 R		2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	23	1			1
02		245 R		245	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	1	2	1			-0-
03	INC	G-10		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	INC	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
05	INC	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186																		
12		1705 #		1572	-0-	-133	-0-	1546	2	26	9	Y	24	24	1			2
01		1705 #		1232	-0-	-473	-0-	1212	2	20	9	Y	18	16	1			4
02		1540 #		1286	-0-	-254	-0-	1268	2	18	9	Y	16	15	1			5
03		T. A.		990	-0-	990	-0-	972	2	18	9	Y	16	18	1			3
04		T. A.		1129	-0-	1129	-0-	2119	1111	2	18	9	Y	16	15	1		4
05		T. A.		1522	-0-	1522	-0-	3641	1501	2	21	9	Y	19	19	1		4

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 88473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440														
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	527 #	424	-0-	-103	-0-	405	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
01	527 #	493	-0-	-34	-0-	473	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	INC G-10	527	-0-	527	527	509	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
04	INC G-10	508	-0-	508	1035	494	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05	INC G-10	567	-0-	567	1602	546	2	21	9	Y	19	18	1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715														
12	2015 #	160	-0-	-1855	-0-	86	2	74	9	N	67	67	1	1
01	2015 #	1140	-0-	-875	-0-	1063	2	77	9	N	70	70	1	1
02	1036 #	871	-0-	-165	-0-	812	2	59	9	N	54	54	1	1
03	1147 #	531	-0-	-616	-0-	463	2	68	9	N	62	62	1	1
04	1110 #	186	-0-	-924	-0-	127	2	59	9	N	54	53	1	2
05	1147 #	79	-0-	-1068	-0-	1	2	78	9	N	71	71	1	2
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359														
12	5363 #	4039	-0-	-1324	-0-	3839	2	200	9	Y	182	187	1	12
01	5363 #	3833	-0-	-1530	-0-	3646	2	187	9	Y	170	145	1	37
02	4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4072	2	117	9	Y	106	109	1	34
03	T. A.	3891	-0-	3891	3891	3695	2	196	9	Y	178	176	1	36
04	T. A.	4117	-0-	4117	8008	3938	2	179	9	Y	163	159	1	40
05	T. A.	4808	-0-	4808	12816	4598	2	210	9	Y	191	189	1	42
BURNETT OIL CO., INC. 110016 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
12	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
01	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
02	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
03	5998 R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
04	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
*05	5935 R	5935	-0-	-0-	-0-	5935	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	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-			-0-
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-			-0-
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A														
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//	80473 682	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.				//CONT.//	569339														
TUBB "B"				WELL #:	1	RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507		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 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-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	1116 #	34	-0-	-1082	-0-	34	2					N	-0-					-0-	
01	1054 #	937	-0-	-117	-0-	937	2					N	-0-					-0-	
02	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2					N	-0-					-0-	
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	2					N	-0-					-0-	
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9			N	2	2	1			-0-	
05	1209 #	139	-0-	-1070	-0-	138	2	1	9			N	1	1	1			-0-	
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	592	RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5054 - 5450							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12	12	1			-0-	
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	46	2	12	9			N	11	11	1			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10	10	1			-0-	
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9			N	11	11	1			-0-	
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9			N	10	10	1			-0-	
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9			N	10	10	1			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	59	RRCID -> 206401		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5040 - 5291							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2					Y	-0-					-0-	
02	4119 R	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2					Y	-0-					-0-	
03	INC G-10	1242	-0-	1242	-0-	1242	2					Y	-0-					-0-	
04	INC G-10	4063	-0-	4063	-0-	5305	2					Y	-0-					-0-	
05	INC G-10	943	-0-	943	-0-	6248	2					Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	1150	RRCID -> 208048		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5116 - 5334							
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2					Y	-0-					-0-	
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9			Y	4	4	1			-0-	
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9			Y	8	8	1			-0-	
03	434 #	158	-0-	-276	-0-	154	2	4	9			Y	4	4	1			-0-	
04	540 #	518	-0-	-22	-0-	504	2	14	9			Y	13	13	1			-0-	
05	806 #	248	-0-	-558	-0-	247	2	1	9			Y	1	1	1			-0-	
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	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1056	2	432	9			Y	393	352	1			117	
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1058	2	435	9			Y	395	358	1			154	
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1109	2	403	9			Y	366	397	1			123	
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9			Y	315	255	1			183	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1083	2	349	9			Y	317	411	1			89	
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1165	2	387	9			Y	352	321	1			120	

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)													CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. I															
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719															
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		393 N	393 -0-	-0-	-0-	-0-	276	3	117	9	Y	106	102	1	8
01		361 N	361 -0-	-0-	-0-	-0-	223	3	138	9	Y	125	117	1	16
02		456 N	456 -0-	-0-	-0-	-0-	337	3	119	9	Y	108	117	1	7
03		450 N	450 -0-	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	Y	74	76	1	5
04		524 N	524 -0-	-0-	-0-	-0-	368	3	156	9	Y	142	141	1	6
*05		585 N	585 -0-	-0-	-0-	-0-	395	3	190	9	Y	173	170	1	9
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485															
12		651 N	-0- -0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		372 N	310 -0-	-62	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02		677 N	677 -0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03		562 N	562 -0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04		300 N	269 -0-	-31	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		744 N	-0- -0-	-744	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488															
12		775 N	-0- -0-	-775	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		589 N	78 -0-	-511	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02		966 N	966 -0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03		553 N	553 -0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04		384 N	384 -0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05		1085 N	-0- -0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470															
12		403 N	-0- -0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		341 N	250 -0-	-91	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
02		503 N	503 -0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03		303 N	303 -0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04		240 N	101 -0-	-139	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05		558 N	-0- -0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380															
12		589 N	-0- -0-	-589	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		403 N	332 -0-	-71	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02		823 N	823 -0-	-0-	-0-	-0-	801	2	22	9	N	20	19	1	1
03		195 N	195 -0-	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	7	1	-0-
04		330 N	211 -0-	-119	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05		899 N	79 -0-	-820	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2	2	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498															
12		682 N	-0- -0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		372 N	325 -0-	-47	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02		836 N	836 -0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
03		167 N	167 -0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04		300 N	201 -0-	-99	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05		930 N	111 -0-	-819	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435															
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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-				-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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	744 N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	806 N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-				-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442															
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-				-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410															
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
01	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	642	2			N	-0-				-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
04	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561															
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
01	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-				-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468															
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-				-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518															
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-				-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-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. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458														
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 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-				-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-				-0-
05	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2		N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624														
12	2480 X	136	-0-	-2344	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
01	2232 X	1296	-0-	-936	-0-	1296	2		Y	-0-				-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-				-0-
03	1240 X	585	-0-	-655	-0-	585	2		Y	-0-				-0-
04	1260 X	597	-0-	-663	-0-	597	2		Y	-0-				-0-
05	3627 X	277	-0-	-3350	-0-	277	2		Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432														
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-				-0-
01	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	2		N	-0-				-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2		N	-0-				-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
04	570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2		N	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404														
12	806 N	16	-0-	-790	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
01	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-				-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-				-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	2		Y	-0-				-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736														
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-				-0-
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2		Y	-0-				-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-				-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2		Y	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658														
12	2759 X	26	-0-	-2733	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
01	2511 X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	2		Y	-0-				-0-
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-				-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-				-0-
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	707	2		Y	-0-				-0-
05	930 X	324	-0-	-606	-0-	324	2		Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424														
12	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
01	930 N	493	-0-	-437	-0-	493	2		Y	-0-				-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-				-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-				-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-				-0-
05	1705 X	49	-0-	-1656	-0-	49	2		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 #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596														
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	EOM BALANCE
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	3317 X	1775	-0-	-1542	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
03	1271 X	693	-0-	-578	-0-	693	2			N	-0-			-0-
04	1710 X	738	-0-	-972	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	1457 X	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584														
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456														
12	1302 N	109	-0-	-1193	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	844	-0-	-386	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	2232 N	731	-0-	-1501	-0-	731	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556														
12	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516														
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04	540 N	218	-0-	-322	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658														
12	2976 X	120	-0-	-2856	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	963	-0-	-1858	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	1711	-0-	-193	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	930 N	78	-0-	-852	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550														
12	1705 N	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3024	-0-	224	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
03	826 N	602	-0-	-224	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	554	-0-	-916	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648																		
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	01	02	03	04	05	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-				-0-
						1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-				-0-
						2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-				-0-
						374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-				-0-
						420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2	N	-0-				-0-
						434 N	151	-0-	-283	-0-	151	2	N	-0-				-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580																		
12	01	02	03	04	05	527 N	26	-0-	-501	-0-	26	2	Y	-0-				-0-
						1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-				-0-
						560 N	390	-0-	-170	-0-	390	2	Y	-0-				-0-
						356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9 Y	1	1 1			-0-
						960 N	484	-0-	-476	-0-	484	2	Y	-0-				-0-
						434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2	Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415																		
12	01	02	03	04	05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	2	Y	-0-				-0-
						1054 N	772	-0-	-282	-0-	772	2	Y	-0-				-0-
						1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	Y	-0-				-0-
						962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-				-0-
						750 N	266	-0-	-484	-0-	266	2	Y	-0-				-0-
						1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	2	Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510																		
12	01	02	03	04	05	930 N	52	-0-	-878	-0-	52	2	N	-0-				-0-
						868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-				-0-
						1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-				-0-
						334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-				-0-
						840 N	348	-0-	-492	-0-	348	2	N	-0-				-0-
						1674 N	226	-0-	-1448	-0-	226	2	N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692																		
12	01	02	03	04	05	9672 X	549	-0-	-9123	-0-	549	2	N	-0-				-0-
						9672 X	2206	-0-	-7466	-0-	2206	2	N	-0-				-0-
						7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2	N	-0-				-0-
						2573 X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2	N	-0-				-0-
						2130 X	1261	-0-	-869	-0-	1261	2	N	-0-				-0-
						8432 X	808	-0-	-7624	-0-	808	2	N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526																		
12	01	02	03	04	05	1643 N	95	-0-	-1548	-0-	95	2	N	-0-				-0-
						967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-				-0-
						2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-				-0-
						422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-				-0-
						930 N	384	-0-	-546	-0-	384	2	N	-0-				-0-
						2387 N	131	-0-	-2256	-0-	131	2	N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434	- 2514
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		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
*05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		37	RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451	- 2520
12		1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			-0-
01		1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			-0-
02		1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			-0-
03		1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			-0-
04		1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			-0-
05		1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		27	RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380	- 2520
12		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
01		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			-0-
02		224	N	47	-0-	-177	-0-	47	2			-0-
03		248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			-0-
04		240	N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
*05		112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			-0-
LEA, P. J. "B"												
		WELL #:		16	RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2484	- 2534
12		342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			4
01		350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			4
02		311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			4
03		345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			1
04		339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			1
05		341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			1
LEA, P. J.												
		WELL #:		63	RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386	- 2521
12		237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			-0-
01		242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
02		224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			-0-
03		248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			-0-
04		240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			-0-
05		248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			-0-
LEA UNIT												
		WELL #:		64	RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2366	- 2496
12		237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			-0-
01		236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			-0-
02		215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			-0-
03		248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			-0-
04		240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			-0-
05		248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		61	RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2392	- 3575
12		132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
01		135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
02		120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
03		133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
04		130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			-0-
*05		135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)												CAPACITY			CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC																				
LEA, P. J.																				
WELL #: 62												RRCID -> 157437			COMPL. DATE 08/13/1995			TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536		
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-		
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-					-0-		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-					-0-		
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-					-0-		
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	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	T. A.		-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	574	N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			N	-0-					-0-		
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-					-0-		
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-					-0-		
03	589	N	525	-0-	-64	-0-		525	3			N	-0-					-0-		
04	510	N	502	-0-	-8	-0-		502	3			N	-0-					-0-		
05	527	N	500	-0-	-27	-0-		500	3			N	-0-					-0-		
SAND HILLS TUBB UNIT																				
WELL #: 89												RRCID -> 204039			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602		
12	217	N	57	-0-	-160	-0-		57	2			N	-0-					-0-		
01	186	N	54	-0-	-132	-0-		54	3			N	-0-					-0-		
02	140	N	27	-0-	-113	-0-		27	2			N	-0-					-0-		
03	62	N	26	-0-	-36	-0-		26	3			N	-0-					-0-		
04	60	N	22	-0-	-38	-0-		22	3			N	-0-					-0-		
05	31	N	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-					-0-		
SAND HILLS TUBB UNIT																				
WELL #: 22												RRCID -> 205277			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515		
12	372	N	221	-0-	-151	-0-		221	2			N	-0-					-0-		
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-					-0-		
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					-0-		
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-		
04	300	N	249	-0-	-51	-0-		249	3			N	-0-					-0-		
05	403	N	234	-0-	-169	-0-		234	3			N	-0-					-0-		
SAND HILLS TUBB UNIT																				
WELL #: 29												RRCID -> 206268			COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-					-0-		
01	217	N	201	-0-	-16	-0-		201	3			N	-0-					-0-		
02	196	N	169	-0-	-27	-0-		169	2			N	-0-					-0-		
03	217	N	188	-0-	-29	-0-		188	3			N	-0-					-0-		
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-		
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-		
SAND HILL TUBB UNIT																				
WELL #: 42												RRCID -> 206312			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-		764	2			N	-0-					-0-		
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-					-0-		
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-					-0-		
03	775	N	770	-0-	-5	-0-		770	3			N	-0-					-0-		
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			N	-0-					-0-		
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-		782	3			N	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 89473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																		
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579																		
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	N	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-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	01	02	03	04	*05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-				3
						63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				3
						66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				3
						72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	2	1		1
						115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-				1
						169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-				1
LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728																		
12	01	02	03	04	*05	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2	N	-0-				-0-
						620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3	N	-0-				-0-
						560 N	470	-0-	-90	-0-	470	2	N	-0-				-0-
						589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-				-0-
						602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-				-0-
						629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452																		
12	01	02	03	04	05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-				-0-
						242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-				-0-
						224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-				-0-
						248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-				-0-
						240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-				-0-
						248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508																		
12	01	02	03	04	05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-				-0-
						349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-				-0-
						308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-				-0-
						342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-				-0-
						330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-				-0-
						341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490																		
12	01	02	03	04	05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-				-0-
						289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-				-0-
						280 N	252	-0-	-28	-0-	252	2	N	-0-				-0-
						310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-				-0-
						274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-				-0-
						279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610																		
12	01	02	03	04	*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-				-0-
						342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-				-0-
						308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	N	-0-				-0-
						341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-				-0-
						330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-				-0-
						324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579							
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815	
								PERF. 2564 - 2730	
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	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775	
								PERF. 2364 - 2496	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824	
								PERF. 2380 - 2516	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793	
								PERF. 2372 - 2510	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919	
								PERF. 2500 - 2616	
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		-0-
LEA, P.J.									
		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787	
								PERF. 2398 - 2512	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077	
								PERF. 2628 - 2741	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		-0-
04	1920 N	1138	-0-	-782	-0-	1138	3		-0-
05	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
VANGUARD PERMIAN, LLC				//CONT.//		881579															
LEA, P.J.				WELL #:		106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2452 - 2572					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		93	N	23	-0-	-70	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
01		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		56	N	-0-	-0-	-56	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.																					
				WELL #:		111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005				TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2834 - 2950					
12		133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					-0-	
01		135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-					-0-	
02		120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-	
03		135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-					-0-	
04		132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-	
*05		140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3			N	-0-					-0-	
LEA, P.J.																					
				WELL #:		113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005				TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594					
12		496	N	485	-0-	-11	-0-	-0-		485	2			N	-0-					-0-	
01		486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					-0-	
02		448	N	431	-0-	-17	-0-	-0-		431	2			N	-0-					-0-	
03		496	N	472	-0-	-24	-0-	-0-		472	3			N	-0-					-0-	
04		480	N	465	-0-	-15	-0-	-0-		465	3			N	-0-					-0-	
*05		466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	3			N	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																					
				WELL #:		39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005				TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730					
12		341	N	328	-0-	-13	-0-	-0-		328	2			N	-0-					-0-	
01		323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-	
02		308	N	287	-0-	-21	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-	
03		341	N	316	-0-	-25	-0-	-0-		316	3			N	-0-					-0-	
04		313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-					-0-	
*05		320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3			N	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																					
				WELL #:		46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874					
12		155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-	
01		124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-	
02		208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-					-0-	
03		255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-					-0-	
04		201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-					-0-	
05		217	N	159	-0-	-58	-0-	-0-		159	3			N	-0-					-0-	
SAND HILL TUBB UNIT																					
				WELL #:		94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005				TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2498 - 2730					
12		209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-					-0-	
01		218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-					-0-	
02		168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-	
03		217	N	170	-0-	-47	-0-	-0-		170	3			N	-0-					-0-	
04		210	N	150	-0-	-60	-0-	-0-		150	3			N	-0-					-0-	
05		186	N	151	-0-	-35	-0-	-0-		151	3			N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.																					
				WELL #:		114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005				TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2442 - 2558					
12		31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-	
01		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-	
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					-0-	
03		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					-0-	
04		30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-	
05		31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
VANGUARD PERMIAN, LLC				//CONT.//	881579														
KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #:	13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL	DEPTH	3478	PERF.	2576 -	2716				
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		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-					-0-	
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3				N	-0-					-0-	
02		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2				N	-0-					-0-	
03		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3				N	-0-					-0-	
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3				N	-0-					-0-	
*05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	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		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-					-0-	
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3				N	-0-					-0-	
02		392 N	311	-0-	-81	-0-	311	2				N	-0-					-0-	
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3				N	-0-					-0-	
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3				N	-0-					-0-	
*05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	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	T.	A.	-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 5				WELL #:	115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2584 -	2700				
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					-0-	
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-					-0-	
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF.	2672 -	2850				
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-					-0-	
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3				N	-0-					-0-	
02		588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2				N	-0-					-0-	
03		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3				N	-0-					-0-	
04		600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3				N	-0-					-0-	
05		620 N	420	-0-	-200	-0-	420	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		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3				Y	-0-					-0-	
01		930 N	621	-0-	-309	-0-	621	3				Y	-0-					-0-	
02		784 N	658	-0-	-126	-0-	658	3				Y	-0-					-0-	
03		806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3				Y	-0-					-0-	
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3				Y	-0-					-0-	
*05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3				Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 514	RRCID -> 218515	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL	DEPTH	6983	PERF.	5610	-	5688	
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	M	COND	PROD	PROD	
12	INC G-10	173	-0-	173	468	8	2	165	9	Y	150	150	1	
01	INC G-10	1022	-0-	1022	1490	870	2	152	9	Y	138	139	1	
02	1500 N	3106	-0-	1606	3096	3026	2	80	9	Y	73	72	1	
03	3100 N	2418	-0-	-682	2414	2414	2	4	9	Y	4	6	1	
04	3000 N	1578	-0-	-1422	992	1522	2	56	9	Y	51	51	1	
05	INC G-10	1450	-0-	1450	2442	1450	2			Y	-0-			
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 591	RRCID -> 227383	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5604	-	5704	
12	INC G-10	124	-0-	124	253	25	2	99	9	Y	90	90	1	
01	INC G-10	289	-0-	289	542	198	2	91	9	Y	83	83	1	
02	1115 N	573	-0-	-542	-0-	534	2	39	9	Y	35	35	1	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6	7	1	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474	2	26	9	Y	24	24	1	
05	620 N	26	-0-	-594	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1970	RRCID -> 247093	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL	DEPTH	5935	PERF.	5570	-	5740	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			492	492	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			362	362	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			439	430	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			468	477	1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			428	428	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			494	492	1	
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-			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, 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	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	Y			-0-			42
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	3	Y			-0-			42
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y			-0-	42	1	-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	Y			-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y			-0-			-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	Y			-0-			-0-
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL	DEPTH	6210	PERF.	N/A			
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N			-0-			33
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3	N			-0-			33
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N			-0-			33
*03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3	N			-0-			33
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3	N			-0-			33
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3	N			-0-			33

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
ESTES, W. A.				WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3105	3	96	9	N	87	82	1			16
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2518	3	63	9	N	57	61	1			12
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3209	3	44	9	N	40	45	1			7
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3318	3	80	9	N	73	71	1			9
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222	3	50	9	N	45	45	1			9
*05		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2894	3	41	9	N	37	39	1			7

ESTES, W. A.				WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
12		2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01		2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02		1988 N	983	-0-	-1005	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375		PERF. N/A					
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	3379	-0-	579	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	4751	-0-	1651	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	4411	-0-	1411	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*05		7658 X	4017	-0-	-3641	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326		PERF. N/A					
12		3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02		2800 X	1684	-0-	-1116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609													
TUNSTALL				WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5080 - 5460					
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 INC.				630591													
WINTER 7-20				WELL #: 1		RRCID -> 171320		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6365 - 6393					
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					149
01		1860 X	55	-0-	-1805	-0-	15	2	40	9	N	36	36	8			149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					149
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-	123	0			26
*05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.				//CONT.//	630591											
WINTER 5-20				WELL #:	1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL	DEPTH	6664	PERF.	6631 -	6641	
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	1860 N	1543	-0-	-317	-0-		1543	2				N	-0-			156
01	2108 N	974	-0-	-1134	-0-		974	2				N	-0-			156
02	2044 N	903	-0-	-1141	-0-		903	2				N	-0-			156
03	1550 N	1077	-0-	-473	-0-		1077	2				N	-0-			156
04	930 N	878	-0-	-52	-0-		878	2				N	-0-			156
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2				N	-0-			156

WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL	DEPTH	6397	PERF.	6638 -	8300	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RAYDEN				695567												
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	N/A		
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	3				N	-0-			-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-		684	3				N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3				N	-0-			-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-		575	3				N	-0-			-0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-		580	3				N	-0-			-0-
05	713 N	580	-0-	-133	-0-		580	3				N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL	DEPTH	6410	PERF.	N/A		
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3				N	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3				N	-0-			-0-
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-		1187	3				N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3				N	-0-			-0-
04	1560 N	1000	-0-	-560	-0-		1000	3				N	-0-			-0-
05	1302 N	1018	-0-	-284	-0-		1018	3				N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440												
ESTES, W. A.				WELL #:	65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL	DEPTH	6365	PERF.	N/A		
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1968	3				N	-0-			-0-
01	1953 N	1933	-0-	-20	-0-		1933	3				N	-0-			-0-
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-		1762	3				N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976	3				N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	3				N	-0-			-0-
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3				N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL	DEPTH	6316	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	17			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	15			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	18			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	16			115
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			115

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY				//CONT.//	925440													
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			1629 3			N	-0-						-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			1667 3			N	-0-						-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			1438 3			N	-0-						-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			1394 3			N	-0-						-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-			1462 3			N	-0-						-0-
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			1452 3			N	-0-						-0-
WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID -> 068060				COMPL. DATE 07/09/1976				TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A				
12	868 N	865	-0-	-3	-0-			865 3			N	-0-						-0-
01	868 N	864	-0-	-4	-0-			864 3			N	-0-						-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-			776 3			N	-0-						-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-			861 3			N	-0-						-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-			833 3			N	-0-						-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-			857 3			N	-0-						-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)					80481 590	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113													
ESTES, W. A.				WELL #:	112	RRCID -> 099626				COMPL. DATE 04/29/1982				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044				
12	992 N	913	-0-	-79	-0-			913 3			N	-0-						-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-			906 3			N	-0-						-0-
02	840 N	808	-0-	-32	-0-			808 3			N	-0-						-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-			904 3		3 9	N	3		3 1				-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-			860 3		7 9	N	6		5 1				1
05	899 N	872	-0-	-27	-0-			872 3			N	-0-		1 1				-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	108	RRCID -> 215097				COMPL. DATE 07/19/2001				TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996				
12	9362 X	7273	-0-	-2089	-0-			7214 3		59 9	Y	54		50 1				10
01	9176 X	5040	-0-	-4136	-0-			4989 3		51 9	Y	46		46 1				10
02	8288 X	5958	-0-	-2330	-0-			5907 3		51 9	Y	46		48 1				8
03	6479 X	5529	-0-	-950	-0-			5525 3		4 9	Y	4		12 1				-0-
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-			8236 3		2 9	Y	2		2 1				-0-
*05	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-			9779 3			Y	-0-						-0-
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)					80481 875	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND					109336													
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	54	RRCID -> 050157				COMPL. DATE 04/13/1971				TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
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-
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	61	RRCID -> 050576				COMPL. DATE 06/14/1971				TOTAL DEPTH 5980 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-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & 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 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	SWR 10	149	-0-	149	7648	75	2	74	9	N	67	67	1	1
01	SWR 10	1004	-0-	1004	8652	927	2	77	9	N	70	70	1	1
02	SWR 10	767	-0-	767	9419	708	2	59	9	N	54	54	1	1
03	SWR 10	471	-0-	471	9890	403	2	68	9	N	62	62	1	1
04	SWR 10	170	-0-	170	10060	111	2	59	9	N	54	53	1	2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10060					N	71	71	1	2
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741														
12	4619 X	404	-0-	-4215	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-			-0-
02	3808 X	3760	-0-	-48	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
03	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
04	4470 X	576	-0-	-3894	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715														
12	1953 N	205	-0-	-1748	-0-	169	2	36	9	Y	33	33	1	1
01	2077 N	1345	-0-	-732	-0-	1306	2	39	9	Y	35	35	1	1
02	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	1432	2	30	9	Y	27	27	1	1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	252	2	34	9	Y	31	31	1	1
04	1290 N	157	-0-	-1133	-0-	128	2	29	9	Y	26	26	1	1
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	36	36	1	1
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784														
12	INC G-10	1620	-0-	1620	3088	1474	2	146	9	Y	133	132	1	2
01	INC G-10	1845	-0-	1845	4933	1691	2	154	9	Y	140	140	1	2
02	6809 X	1876	-0-	-4933	-0-	1756	2	120	9	Y	109	109	1	2
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1816	2	138	9	Y	125	125	1	2
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1766	2	118	9	Y	107	106	1	3
*05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1949	2	134	9	Y	122	121	1	4
SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
JONES ENERGY, LLC 441132														
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SEVENGILLS 54-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	259983	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL	DEPTH	12308	PERF. 8900 - 12306			
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	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	41	6	1	43		
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-	12	1	31		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	10	1	21		
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	74	9	Y	67	8	1	80		
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	9	1	96		
*05	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9831	2	1587	9	Y	1443	811	1	728		

WINGHEAD 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260118	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	7091	PERF. 7591 - 10986			
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 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF. 8901 - 12184			
12	15283 X	13529	-0-	-1754	-0-	13140	2	389	9	Y	354	395	1	109		
01	14973 X	14589	-0-	-384	-0-	13620	2	969	9	Y	881	875	1	115		
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	12736	2	868	9	Y	789	750	1	151		
03	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	437	9	Y	397	418	1	130		
04	13710 X	12819	-0-	-891	-0-	12353	2	466	9	Y	424	490	1	64		
05	14167 X	10801	-0-	-3366	-0-	10149	2	652	9	Y	593	427	1	230		

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	7982	PERF. 8628 - 11867			
12	0 W	8598	-0-	8598	185953	14215	2	6956	3	N	1217	1224	1	546		
						1339	9									
01	0 W	8490	-0-	8490	194443	13497	2	6152	3	N	1041	1290	1	297		
						1145	9									
02	205315 X	10872	-0-	-194443	-0-	15179	2	5316	3	N	917	921	1	293		
						1009	9									
03	18445 X	6149	-0-	-12296	-0-	9583	2	4250	3	N	742	760	1	275		
						816	9									
04	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	22927	2	6784	3	N	1768	1543	1	500		
						1945	9									
*05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	22013	2	7485	3	N	1410	1168	1	742		
						1551	9									

ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	13320	PERF. 9790 - 13000			
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	140	2	243	9	N	221	16	8	339		
01	3689 X	450	-0-	-3239	-0-	140	2	310	9	N	282	188	1	408		
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	821	2	N	1210	1500	1	78		
						1331	9									
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	447	2	66	9	N	60	9	8	129		
04	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	655	2	916	9	N	833	747	1	212		
05	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	73	2	974	9	N	885	935	1	162		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	190	2	1806	9	N	1642	1471	1	757
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	1766	2265	1	240
02	2408 X	2051	-0-	-357	-0-	227	2	1824	9	N	1658	1648	1	163
03	2666 X	1544	-0-	-1122	-0-	6	2	1538	9	N	1398	1318	1	233
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1407	1446	1	194
05	2263 X	1620	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	N	1368	1303	1	248
						1505	9							
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
12	90551 X	38454	-0-	-52097	-0-	35584	2	2870	9	Y	2609	2134	1	836
01	90551 X	40515	-0-	-50036	-0-	38650	2	1865	9	Y	1695	2307	1	224
02	81788 X	33197	-0-	-48591	-0-	31242	2	1955	9	Y	1777	1660	1	341
03	90551 X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2	1914	9	Y	1740	1480	1	601
04	41580 X	33325	-0-	-8255	-0-	31181	2	2144	9	Y	1949	2206	1	344
05	40517 X	26531	-0-	-13986	-0-	25110	2	1421	9	Y	1292	1101	1	529
													6 5	
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
12	72912 X	6117	-0-	-66795	-0-	5587	2	530	9	Y	482	437	0	4
												26	8	
01	72912 X	41	-0-	-72871	-0-	41	2			Y	-0-	4	0	-0-
02	65856 X	20328	-0-	-45528	-0-	19109	2	1219	9	Y	1108	1074	0	25
03	20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	18398	2	1636	9	Y	1487	1428	0	53
04	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	14528	2	974	9	Y	885	852	0	40
05	22506 X	14311	-0-	-8195	-0-	13007	2	1304	9	Y	1185	1151	0	32
													42 1	
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578														
12	91977 X	8924	-0-	-83053	-0-	8368	2	556	9	Y	505	397	1	653
01	91977 X	2543	-0-	-89434	-0-	2536	2	7	9	Y	6	186	1	473
02	83076 X	2854	-0-	-80222	-0-	2834	2	20	9	Y	18	159	1	332
03	91977 X	2439	-0-	-89538	-0-	2319	2	120	9	Y	109	13	1	428
04	89010 X	1065	-0-	-87945	-0-	549	2	516	9	Y	469	430	0	458
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	456	2	1	-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
12	75578 X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	75578 X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	68264 X	NO RPT	-0-	-68264	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-			-0-
04	73140 X	435	-0-	-72705	-0-	389	2	46	9	Y	42	38	0	2
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0	-0-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
12	12586 X	514	-0-	-12072	-0-	320	2	194	9	Y	176	180	0	1
01	12586 X	4556	-0-	-8030	-0-	3569	2	987	9	Y	897	768	0	27
02	11368 X	4194	-0-	-7174	-0-	3401	2	793	9	Y	721	717	0	16
03	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-			-0-
04	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	8644	PERF.	8962	-	12895			
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	39261	-0-	39261	146987		34710	2	4551	9	Y	4137		4336	0	103	1	33	
01	175057 X	28070	-0-	-146987			25440	2	2630	9	Y	2391		2316	0	29	1	79	
02	34552 X	17980	-0-	-16572			16100	2	1880	9	Y	1709		1744	0	4	1	40	
03	38254 X	8492	-0-	-29762			7385	2	1107	9	Y	1006		1001	0	9	1	36	
04	37020 X	1475	-0-	-35545			1226	2	249	9	Y	226		248	0	3	1	11	
05	38254 X	-0-	-0-	-38254							Y	-0-		11	0			-0-	
SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	9145	-	12817			
12	0	44647	-0-	44647	108765		38742	2	5905	9	Y	5368		5527	0	195	1	43	
01	171534 X	62769	-0-	-108765			59235	2	3534	9	Y	3213		3094	0	56	1	106	
02	50978 X	50978	-0-	-0-			48494	2	2484	9	Y	2258		2303	0	9	1	52	
03	50858 X	50858	-0-	-0-			48541	2	2317	9	Y	2106		2052	0	30	1	76	
04	45060 X	28760	-0-	-16300			27376	2	1384	9	Y	1258		1250	0	25	1	59	
05	46562 X	18795	-0-	-27767			17578	2	1217	9	Y	1106		1109	0	26	1	30	
SEVENGILLS 55-2-1				WELL #:	2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL	DEPTH	8343	PERF.	8772	-	12248			
12	60698 X	14946	-0-	-45752			13911	2	1035	9	Y	941		876	0	99	1	7	
01	60698 X	11226	-0-	-49472			10480	2	746	9	Y	678		631	0	32	1	22	
02	54824 X	7488	-0-	-47336			6775	2	713	9	Y	648		649	0	6	1	15	
03	60698 X	16360	-0-	-44338			15294	2	1066	9	Y	969		905	0	45	1	34	
04	58740 X	13532	-0-	-45208			12637	2	895	9	Y	814		722	0	92	1	34	
*05	12800 X	12800	-0-	-0-			11678	2	1122	9	Y	1020		954	0	73	1	27	
SEVENGILLS 55-2-1				WELL #:	3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL	DEPTH	8413	PERF.	8763	-	12308			
12	67952 X	-0-	-0-	-67952							Y	-0-						-0-	
01	67952 X	-0-	-0-	-67952							Y	-0-						-0-	
02	61376 X	-0-	-0-	-61376							Y	-0-						-0-	
03	67952 X	-0-	-0-	-67952							Y	-0-						-0-	
04	65760 X	12	-0-	-65748			4	2	8	9	Y	7		3	0	4	1	-0-	
*05	2151 X	2151	-0-	-0-			1745	2	406	9	Y	369		300	0	60	1	9	
SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	8588	PERF.	8960	-	13048			
12	0	57279	-0-	57279	66820		46820	2	10459	9	Y	9508		9092	0	480	1	74	
01	0	64788	-0-	64788	131608		58644	2	6144	9	Y	5585		5385	0	90	1	184	
02	0	51925	-0-	51925	183533		48332	2	3593	9	Y	3266		3358	0	17	1	75	
03	231549 X	48016	-0-	-183533			44680	2	3336	9	Y	3033		2943	0	56	1	109	
04	39090 X	35159	-0-	-3931			32801	2	2358	9	Y	2144		2074	0	81	1	98	
05	40393 X	30472	-0-	-9921			27902	2	2570	9	Y	2336		2299	0	71	1	64	
BONNETHEAD 53-2-15				WELL #:	2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	8923	PERF.	9306	-	12460			
12	6878 X	6878	-0-	-0-			3622	2	3256	9	N	2960		2597	1	824	8	390	
01	3007 X	2199	-0-	-808			164	2	2035	9	N	1850		569	1	1300	8	371	
02	4792 X	4792	-0-	-0-			1659	2	3133	9	N	2848		1312	1	1509	8	398	
03	3007 X	2206	-0-	-801			38	2	2168	9	N	1971		729	1	1462	8	178	
04	2910 X	-0-	-0-	-2910							N	859		856	8			181	
05	3007 X	-0-	-0-	-3007							N	575		575	8			181	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528												
SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8874 - 12550			
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	0	66888	-0-	66888	80928	58806	2	8082	9	Y	7347	7083	0	392	1		57	
01	0	28697	-0-	28697	109625	26399	2	2298	9	Y	2089	2034	0	43	1		69	
02	0	40107	-0-	40107	149732	37338	2	2769	9	Y	2517	2517	0	11	1		58	
03	186783 X	37051	-0-	-149732	-0-	34586	2	2465	9	Y	2241	2182	0	36	1		81	
04	59340 X	32446	-0-	-26894	-0-	30475	2	1971	9	Y	1792	1732	0	59	1		82	
05	61318 X	27875	-0-	-33443	-0-	25996	2	1879	9	Y	1708	1699	0	44	1		47	
SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	8562	PERF.	9002 - 12975			
12	0	71710	-0-	71710	76019	59511	2	12199	9	Y	11090	10513	0	571	1		87	
01	0	62534	-0-	62534	138553	56513	2	6021	9	Y	5474	5291	0	89	1		181	
02	0	49126	-0-	49126	187679	44885	2	4241	9	Y	3855	3933	0	14	1		89	
03	233082 X	45403	-0-	-187679	-0-	41430	2	3973	9	Y	3612	3525	0	46	1		130	
04	39185 X	39185	-0-	-0-	-0-	35867	2	3318	9	Y	3016	2934	0	72	1		140	
05	38192 X	33741	-0-	-4451	-0-	30272	2	3469	9	Y	3154	3154	0	52	1		88	
BULLHEAD 55-1-31				WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	8358 - 12097			
06	0	7167	-0-	7167	7167	5702	2	1465	9	Y	1332	1138	1				194	
07	0	67711	-0-	67711	74878	59649	2	8062	9	Y	7329	7382	1				141	
08	0	45331	-0-	45331	120209	42274	2	3057	9	Y	2779	858	0	1816	1		246	
*09	130819 X	10610	-0-	-120209	-0-	9586	2	1024	9	Y	931	1053	0				124	
10	37107 X	9342	-0-	-27765	-0-	8268	2	1074	9	Y	976	1071	0				29	
11	35910 X	16728	-0-	-19182	-0-	15460	2	1268	9	Y	1153	1118	0				64	
12	37107 X	1762	-0-	-35345	-0-	1385	2	377	9	Y	343	200	0	206	1		1	
01	37107 X	315	-0-	-36792	-0-	66	2	249	9	Y	226	85	0	139	1		3	
02	33516 X	807	-0-	-32709	-0-	577	2	230	9	Y	209	161	0	47	1		4	
03	37107 X	259	-0-	-36848	-0-	42	2	217	9	Y	197	134	0	62	1		5	
04	35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	520	451	0	52	1		22	
05	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	585	562	0	29	1		16	
BULLHEAD 55-1-31				WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL	DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993			
06	0	535	-0-	535	535	535	2		Y	-0-							-0-	
07	0	2506	-0-	2506	3041	1195	2	1311	9	Y	1192	1169	1				23	
08	0	6829	-0-	6829	9870	5194	2	1635	9	Y	1486	1150	0	174	1		185	
09	35658 X	2540	-0-	-33118	-0-	576	2	1964	9	Y	1785	1761	0				209	
10	52638 X	15909	-0-	-36729	-0-	13279	2	2630	9	Y	2391	2707	0				71	
11	50940 X	8740	-0-	-42200	-0-	7688	2	1052	9	Y	956	974	0				53	
12	52638 X	294	-0-	-52344	-0-	4	2	290	9	Y	264	134	0	182	1		1	
01	52638 X	422	-0-	-52216	-0-	106	2	316	9	Y	287	133	0	150	1		5	
02	47544 X	590	-0-	-46954	-0-	473	2	117	9	Y	106	63	0	47	1		1	
03	52638 X	1847	-0-	-50791	-0-	1349	2	498	9	Y	453	228	0	217	1		9	
04	50940 X	889	-0-	-50051	-0-	374	2	515	9	Y	468	45	0	430	1		2	
05	52638 X	738	-0-	-51900	-0-	201	2	537	9	Y	488	129	0	357	1		4	
EOG RESOURCES, INC.				253162														
VJ RANCH 55-16				WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895			
12	36518 X	20251	-0-	-16267	-0-	19957	2	294	9	N	267	56	8				633	
01	35278 X	4856	-0-	-30422	-0-	4781	2	75	9	N	68	375	1				326	
02	27440 X	473	-0-	-26967	-0-	473	2			N	-0-	189	1				137	
03	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	19						156	
04	24900 X	117	-0-	-24783	-0-	117	2			N	-0-						156	
*05	20243 X	867	-0-	-19376	-0-	799	2	68	9	N	62	14	8				204	

SANTA ROSA (ELLENBURGER)				80925 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710										
SANTA ROSA				WELL #: 1	RRCID -> 020759	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 8869	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)				80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
SANTA ROSA STATE				WELL #: 1	RRCID -> 217703	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777 - 5784						
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3573	2	28	9	N	25			155
01	9269 X	4819	-0-	-4450	-0-	4764	2	55	9	N	50			205
02	7168 X	2603	-0-	-4565	-0-	2603	2			N	-0-			205
*03	7936 X	5768	-0-	-2168	-0-	5764	2	4	9	N	4			209
*04	7680 X	7417	-0-	-263	-0-	7376	2	41	9	N	37	177	1	69
*05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7735	2	42	9	N	38			107
HANSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 223207	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5796 - 5804						
12	1023 X	276	-0-	-747	-0-	276	2			N	-0-			138
01	1023 X	245	-0-	-778	-0-	245	2			N	-0-			138
02	840 X	155	-0-	-685	-0-	155	2			N	-0-			138
*03	775 X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-			138
*04	510 X	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-			138
*05	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-			138
SCOTT (DELAWARE)				81738 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283										
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 212475	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 17210	PERF. 4864 - 5150						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT			-0-
SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430										
SCOTT, F.H. STATE				WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5510 - 5665						
12	2263 #	1561	-0-	-702	-0-	1536	2	25	9	N	23			90
01	2542 #	2433	-0-	-109	-0-	2372	2	61	9	N	55			145
02	2296 #	1818	-0-	-478	-0-	1787	2	31	9	N	28			173
03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-	2211	2	41	9	N	37			210
04	2340 #	2095	-0-	-245	-0-	2073	2	22	9	N	20	163	1	67
05	2418 #	161	-0-	-2257	-0-	125	2	36	9	N	33			100
SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5665 - 5408					
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	311	2	89	9	N	81	175	1	104
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	418	2	92	9	N	84			188
02	420 #	333	-0-	-87	-0-	241	2	92	9	N	84	180	1	92
03	434 #	181	-0-	-253	-0-	96	2	85	9	N	77			169
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	76	2	24	9	N	22			191
05	496 #	377	-0-	-119	-0-	302	2	75	9	N	68	165	1	94

SHAFTER LAKE (YATES)				82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY				069344							
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) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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				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	14B2	EXT	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76 3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 13-14				WELL #:	1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2972 - 2982
12	1178	N	290	-0-	-888	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	237	-0-	-817	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
05	1333	N	526	-0-	-807	-0-	526 3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2953 - 2975
12	2852	X	520	-0-	-2332	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3	N	-0-		-0-
04	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312 3	N	-0-		-0-
05	3100	X	1337	-0-	-1763	-0-	1337 3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344															
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3						N	-0-					-0-	
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3						N	-0-					-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3						N	-0-					-0-	
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3						N	-0-					-0-	
04		270 N	50	-0-	-220	-0-	50 3						N	-0-					-0-	
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 3-14			WELL #:		3	RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2954 - 2998								
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3						Y	-0-					-0-	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3						Y	-0-					-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3						Y	-0-					-0-	
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3						Y	-0-					-0-	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3						Y	-0-					-0-	
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 8-14			WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2896 - 2980								
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3						Y	-0-					-0-	
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3						Y	-0-					-0-	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3						Y	-0-					-0-	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3						Y	-0-					-0-	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3						Y	-0-					-0-	
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2950 - 2996								
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3						Y	-0-					-0-	
01		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 3						Y	-0-					-0-	
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	158 3						Y	-0-					-0-	
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3						Y	-0-					-0-	
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3						Y	-0-					-0-	
*05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 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		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3						Y	-0-					-0-	
01		682 N	310	-0-	-372	-0-	310 3						Y	-0-					-0-	
02		588 N	154	-0-	-434	-0-	154 3						Y	-0-					-0-	
03		527 N	307	-0-	-220	-0-	307 3						Y	-0-					-0-	
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3						Y	-0-					-0-	
*05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 9-14			WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2939 - 2985								
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3						Y	-0-					-0-	
01		1023 N	671	-0-	-352	-0-	671 3						Y	-0-					-0-	
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3						Y	-0-					-0-	
03		1116 N	908	-0-	-208	-0-	908 3						Y	-0-					-0-	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3						Y	-0-					-0-	
05		1147 N	410	-0-	-737	-0-	410 3						Y	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//			82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//			069344															
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-					-0-	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 3			N	-0-					-0-	
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 13-14																					
WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034																					
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			906 3			N	-0-					-0-	
01		930 N	564	-0-	-366	-0-	-0-	-0-			564 3			N	-0-					-0-	
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			779 3			N	-0-					-0-	
03		899 N	757	-0-	-142	-0-	-0-	-0-			757 3			N	-0-					-0-	
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			616 3			N	-0-					-0-	
05		868 N	362	-0-	-506	-0-	-0-	-0-			362 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 3-14																					
WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014																					
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1609 3			N	-0-					-0-	
01		1581 N	698	-0-	-883	-0-	-0-	-0-			698 3			N	-0-					-0-	
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1627 3			N	-0-					-0-	
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1384 3			N	-0-					-0-	
*05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			803 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 3-14																					
WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030																					
12		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1239 3			N	-0-					-0-	
01		899 X	170	-0-	-729	-0-	-0-	-0-			170 3			N	-0-					-0-	
02		1036 X	891	-0-	-145	-0-	-0-	-0-			891 3			N	-0-					-0-	
03		1240 X	969	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			969 3			N	-0-					-0-	
04		1200 X	618	-0-	-582	-0-	-0-	-0-			618 3			N	-0-					-0-	
05		1240 X	269	-0-	-971	-0-	-0-	-0-			269 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE																					
WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036																					
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2176 3			N	-0-					-0-	
01		2139 N	1036	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-			1036 3			N	-0-					-0-	
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2205 3			N	-0-					-0-	
03		2170 N	1391	-0-	-779	-0-	-0-	-0-			1391 3			N	-0-					-0-	
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1447 3			N	-0-					-0-	
05		2449 N	894	-0-	-1555	-0-	-0-	-0-			894 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 8-14																					
WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946																					
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1808 3			N	-0-					-0-	
01		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	-0-	-0-			1267 3			N	-0-					-0-	
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1527 3			N	-0-					-0-	
03		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			1768 3			N	-0-					-0-	
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1280 3			N	-0-					-0-	
05		1705 N	768	-0-	-937	-0-	-0-	-0-			768 3			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 9-14																					
WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984																					
12		434 N	172	-0-	-262	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-					-0-	
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-					-0-	
02		168 N	45	-0-	-123	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-					-0-	
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	-0-	-0-			104 3			N	-0-					-0-	
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-					-0-	
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			181 3			N	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.// 069344														
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #: 9			RRCID -> 166500			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004					
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	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86 3				Y	-0-					-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90 3				Y	-0-					-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	-0-	48 3				Y	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88 3				Y	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74 3				Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46 3				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14			WELL #: 3			RRCID -> 167014			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938					
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3				N	-0-					-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158 3				N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3				N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	215 3				N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3				N	-0-					-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	-0-	95 3				N	-0-					-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-					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-
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 9			RRCID -> 167017			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974					
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941 3				N	-0-					-0-
01	899 X	534	-0-	-365	-0-	-0-	534 3				N	-0-					-0-
02	812 X	753	-0-	-59	-0-	-0-	753 3				N	-0-					-0-
03	930 X	791	-0-	-139	-0-	-0-	791 3				N	-0-					-0-
04	900 X	623	-0-	-277	-0-	-0-	623 3				N	-0-					-0-
05	930 X	390	-0-	-540	-0-	-0-	390 3				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 4			RRCID -> 167020			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960					
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3				N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 3				N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344 3				N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 3				N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 3				N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160 3				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 8			RRCID -> 167189			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974					
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3				N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	195 3				N	-0-					-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	103 3				N	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164 3				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 4			RRCID -> 167618			COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011					
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	-0-	37 3				N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178 3				N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	-0-	160 3				N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 3				N	-0-					-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142 3				N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) BIG D ENERGY COMPANY UNIVERSITY 3-14												//CONT.// 82570 700 //CONT.// 069344 WELL #: 8				ASSOCIATED RRCID -> 167619				CAPACITY COMPL. DATE 01/22/1998				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007			
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	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1228	3				N	-0-					-0-							
01	1302 N	481	-0-	-0-	-821	-0-	-0-		481	3				N	-0-					-0-							
02	280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1435	3				N	-0-					-0-							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		990	3				N	-0-					-0-							
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		471	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-							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-							
BRADY, W. PRODUCTION, INC.																											
					WELL #:	088241 1	RRCID -> 020775				COMPL. DATE 08/08/1944				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
UNIVERSITY -L-																											
12	589 N	573	-0-	-0-	-16	-0-	-0-		573	2				N	-0-					-0-							
01	806 N	532	-0-	-0-	-274	-0-	-0-		532	2				N	-0-					-0-							
02	784 N	749	-0-	-0-	-35	-0-	-0-		749	2				N	-0-					-0-							
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		891	2				N	-0-					-0-							
04	510 N	232	-0-	-0-	-278	-0-	-0-		232	2				N	-0-					-0-							
05	837 N	226	-0-	-0-	-611	-0-	-0-		226	2				N	-0-					-0-							
UNIVERSITY																											
					WELL #:	2	RRCID -> 020776				COMPL. DATE 07/26/1945				TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A												
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		390	2				N	-0-					-0-							
01	527 N	428	-0-	-0-	-99	-0-	-0-		428	2				N	-0-					-0-							
02	504 N	350	-0-	-0-	-154	-0-	-0-		350	2				N	-0-					-0-							
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		623	2				N	-0-					-0-							
04	420 N	169	-0-	-0-	-251	-0-	-0-		169	2				N	-0-					-0-							
05	403 N	345	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		345	2				N	-0-					-0-							
UNIVERSITY																											
					WELL #:	7	RRCID -> 020781				COMPL. DATE 10/08/1945				TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A												
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2				N	-0-					-0-							
01	403 N	336	-0-	-0-	-67	-0-	-0-		336	2				N	-0-					-0-							
02	392 N	357	-0-	-0-	-35	-0-	-0-		357	2				N	-0-					-0-							
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		403	2				N	-0-					-0-							
04	330 N	125	-0-	-0-	-205	-0-	-0-		125	2				N	-0-					-0-							
05	403 N	212	-0-	-0-	-191	-0-	-0-		212	2				N	-0-					-0-							
STEVENSON, J. M.																											
					WELL #:	1	RRCID -> 020820				COMPL. DATE 11/15/1948				TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A												
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		503	2				N	-0-					-0-							
01	589 N	486	-0-	-0-	-103	-0-	-0-		486	2				N	-0-					-0-							
02	672 N	603	-0-	-0-	-69	-0-	-0-		603	2				N	-0-					-0-							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		734	2				N	-0-					-0-							
04	480 N	175	-0-	-0-	-305	-0-	-0-		175	2				N	-0-					-0-							
05	682 N	101	-0-	-0-	-581	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-							

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
BRAHANEY DRILLING CO.															
UNIVERSITY -6-															
WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 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	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	T. A.	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-
CARRUTH, CHRIS															
UNIVERSITY 14-11															
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2				N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			-0-
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2				N	-0-			-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2				N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2				N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2				N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2				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	138	-0-	-17	-0-	138	2				N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2				N	-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2				N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2				N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-															
WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2				N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2				N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-			-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2				N	-0-			-0-
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LANEXCO, INC.				484936							
KELLY		WELL #:		1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170	
										PERF. 2848 - 3070	
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	99	2 6 9	N	5		152
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	66	2 34 9	N	31	153 1	30
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	2 18 9	N	16		46
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76	2 21 9	N	19		65
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	47	2 10 9	N	9		74
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	2 11 9	N	10		84

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
STEVENS, JAMES		WELL #:		1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A	
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956	
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3	Y	-0-		45
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	877	3 17 9	Y	15		60
02	1064 N	226	-0-	-838	-0-	224	3 2 9	Y	2		62
03	930 N	157	-0-	-773	-0-	157	3	Y	-0-		62
04	870 N	726	-0-	-144	-0-	704	3 22 9	Y	20		82
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761	3 17 9	Y	15		97

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000	
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	Y	-0-		42
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	395	3 17 9	Y	15		57
02	476 N	103	-0-	-373	-0-	101	3 2 9	Y	2		59
03	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	3	Y	-0-		59
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-		59
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-		59

UNIVERSITY -142-		WELL #:		1		RRCID -> 263985		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 3020	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	23	3 22 9	N	20		20
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		20
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		20
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		20
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		20

LZB ENERGY, LLC		517668									
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH N/A	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	53	2	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668							
UNIVERSITY 14-8		WELL #: 1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952	
								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
0									EOM BALANCE
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 14-12									
		WELL #: 1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2	N	-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	64	2	N	-0-
UNIVERSITY 14-10									
		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090	
								PERF. N/A	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-
UNIVERSITY 14-9									
		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-
UNIVERSITY 14-3									
		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037	
								PERF. N/A	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-
UNIVERSITY 14-3									
		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095	
								PERF. N/A	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
PACESSETTER ENERGY, LLC				633120					
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-	-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	21 2	N	-0-	-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922 -	2964
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	331 2	N	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-
04	420 N	65	-0-	-355	-0-	65 2	N	-0-	-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2	N	-0-	-0-
SWABD, LLC		831527							
STATE SCHOOL BOARD		WELL #:		1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890 -	3010
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3	N	-0-	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	527 N	92	-0-	-435	-0-	92 3	N	-0-	-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	4371 #	2213	-0-	-2158	-0-	2213 2	N	-0-	-0-
01	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-	-0-
02	2884 #	2185	-0-	-699	-0-	2185 2	N	-0-	-0-
03	3193 #	2894	-0-	-299	-0-	2894 2	N	-0-	-0-
04	3090 #	2474	-0-	-616	-0-	2474 2	N	-0-	-0-
05	3038 #	2579	-0-	-459	-0-	2579 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-		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-
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-		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-

SHEFFIELD (STRAWN) INCLINE ENERGY CANON, C.C.														
					82864 850	ASSOCIATED	49B					CNTY: PECOS		
					423656									
WELL #:					3	RRCID -> 076109	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2516	-	3080
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	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-
SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) BEACH EXPLORATION, INC. CANON 22														
					82868 500	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PECOS		
					058915									
WELL #:					1	RRCID -> 243883	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6575	-	6598
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	267	3	156	9	N	142	168	1	155
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	267	3	189	9	N	172	165	1	162
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	260	3	211	9	N	192	169	1	185
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1	215
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	3	240	9	N	218	176	1	257
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	172	1	264
SHEFFIELD, SW. (STRAWN) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CANON ALLISON 84														
					82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: PECOS		
					593635									
WELL #:					3	RRCID -> 121624	COMPL. DATE	06/18/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8273	-	8284
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) TRINITY BAY OIL & GAS, INC. CANON, CHARLES														
					82871 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PECOS		
					869984									
WELL #:					4	RRCID -> 072203	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	N/A		
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			31
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			31
02	INC G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-			31
03	INC G-10	324	-0-	324	663	324	3			Y	-0-			31
04	INC G-10	395	-0-	395	1058	395	3			Y	-0-			31
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1058					Y	NO RPT			31
SHIPLEY (GLORIETA) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC STEWART, CORDELIA														
					83292 375	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WARD		
					238710									
WELL #:					3A	RRCID -> 219376	COMPL. DATE	06/28/1989	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	4543	-	4562
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES)														83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC														324727									
SLOAN														WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252			
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	* CODE	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT							-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-		
SHOCKER (QUEEN)														83399 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
ADOBE FEE														WELL #: 1		RRCID -> 148489		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846			
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N		5		164	1					171		
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	3	187	9	N		170								177		
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N		-0-								177		
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N		1								178		
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	79	3	1	9	N		1								179		
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N		-0-								179		
SIERRA MADERA (MULTIPAY)														83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726									
SIERRA MADERA														WELL #: 2		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 12472 - 12526			
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-		
MCDONALD, RICHARD A.														546696									
SIERRA MADERA														WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A			
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	356	2	44	3	N		-0-								-0-		
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	3	N		-0-								-0-		
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	538	2	67	3	N		-0-								-0-		
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N		-0-								-0-		
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1507	2	210	3	N		-0-								-0-		
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1616	2	213	3	N		-0-								-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			
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N		-0-								42		
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N		-0-								42		
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N		-0-								42		
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N		-0-								42		
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N		-0-								42		
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N		-0-								42		
GUTHRIE 87														WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N		-0-								68		
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N		-0-								68		
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N		-0-								68		
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N		-0-								68		
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N		-0-								68		
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N		-0-								68		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			100
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	197
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	107	9			201
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	213
04	480 N	66	-0-	-414	-0-	4	9	198	2	213
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	9			213
						66	2			213
						64	2			213
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569	
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			33
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			33
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	3			33
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			33
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			33
*05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			33
TEXACO 37		WELL #:		1	RRCID -> 167358		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12										
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	117
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	3	17	9	129
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	3	17	9	142
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	144
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	145
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			145
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610	
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			85
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	90
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	3	8	9	96
03	1550 N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	101
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1475	3	12	9	112
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	117

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470													
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7554 - 7706							
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	806 N	650	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	650 3				N	-0-			194	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 3				N	-0-			194	
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	1087 3				N	-0-			194	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894 3				N	-0-			194	
04	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	1044 3		30	9	N	27			221	
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170 3		57	9	N	52			273	
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903 PERF. 7350 - 7604							
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	925 3		17	9	N	15			69	
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	754 3		12	9	N	11			80	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804 3		19	9	N	17	1	8	96	
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	723 3		14	9	N	13			109	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834 3		13	9	N	12			121	
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939 3		14	9	N	13			134	
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 7555 - 7754							
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	149 3				N	-0-			134	
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	57 3				N	-0-			134	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			134	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-			134	
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3				N	-0-			134	
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915 PERF. 7368 - 7636							
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682 3				N	-0-			212	
01	775 N	591	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	591 3				N	-0-			212	
02	644 N	530	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	530 3				N	-0-			212	
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	516 3				N	-0-			212	
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	318 3				N	-0-			212	
05	589 N	138	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-			212	
TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430															
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7520 - 7614							
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	33 3		14	9	N	13			35	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		9	9	N	8			43	
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	64 3		11	9	N	10			53	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3		8	9	N	7			60	
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	230 3		10	9	N	9			69	
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		7	9	N	6			75	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478															
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7607 - 7683							
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	31 1		528	2	N	5			98	
								6 9									
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	31 1		512	2	N	5			103	
								6 9									
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	28 1		475	2	N	11			114	
								12 9									
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	31 1		302	2	N	4			118	
								4 9									
04	540 N	232	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	30 1		200	2	N	2			120	
								2 9									
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1		553	2	N	9			129	
								10 9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544													
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	EOM BALANCE
12		T. A.	-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		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 "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570													
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42	2	Y	-0-	116
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	31	1	31	2	Y	-0-	116
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	28	1	51	2	Y	-0-	116
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	Y	-0-	116
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	-0-	116
*05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	Y	-0-	116
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529													
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	-0-	147
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	Y	-0-	147
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	-0-	147
03		620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-	147
04		600 N	375	-0-	-225	-0-	14	1	361	2	Y	-0-	147
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	15	1	564	2	Y	-0-	147
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
12		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	93	1	1156	2	N	22	102
							24	9					
01		1333 N	1147	-0-	-186	-0-	93	1	1032	2	N	20	122
							22	9					
02		1120 N	1088	-0-	-32	-0-	84	1	986	2	N	16	138
							18	9					
03		1271 N	908	-0-	-363	-0-	93	1	793	2	N	20	158
							22	9					
04		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	87	1	902	2	N	16	174
							18	9					
05		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	93	1	986	2	N	7	181
							8	9					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
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	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31 1	1679 2	N	1	1	8		60	
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31 1	1739 2	N	-0-				60	
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	28 1	1516 2	N	1	1	8		60	
03	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	31 1	1109 2	N	4				64	
04	1710 N	1229	-0-	-481	-0-	30 1	1199 2	N	-0-				64	
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	31 1	1350 2	N	10				74	
						11 9								
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
02	14B DENY	-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	
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
02	14B DENY	-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 #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
12	T. A.	-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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
02	14B DENY	-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	1023 N	953	-0-	-70	-0-	93 1	860 2	N	-0-				176	
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	93 1	837 2	N	-0-				176	
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	84 1	752 2	N	-0-				176	
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	93 1	829 2	N	-0-				176	
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	90 1	764 2	N	5	161	1		20	
						6 9								
05	930 N	795	-0-	-135	-0-	93 1	692 2	N	9				29	
						10 9								

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
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	310 N	285	-0-	-25	-0-	109 1	175 2	N		1		158
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	109 1	197 2	N		1		159
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	98 1	174 2	N		3		162
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	109 1	140 2	N		-0-		162
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	105 1	164 2	N		-0-		162
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	109 1	172 2	N		4		166
						4 9						
POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	31 1	142 2	N		-0-		45
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	31 1	183 2	N		-0-		45
02	252 N	133	-0-	-119	-0-	28 1	105 2	N		-0-		45
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	31 1	97 2	N		-0-		45
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	30 1	93 2	N		-0-		45
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	31 1	105 2	N		-0-		45
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	31 1	2508 2	N		10		152
01	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	11 9	2487 2	N		13		165
02	2352 N	2216	-0-	-136	-0-	31 1	2175 2	N		12		177
03	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	13 9	2479 2	N		13		190
04	2460 N	2378	-0-	-82	-0-	31 1	2337 2	N		10		200
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	14 9	2311 2	N		9	162 1	47
						30 1						
						11 9						
						31 1						
						10 9						
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
12	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	62 1	1587 2	N		10		185
01	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	11 9	1502 2	N		13		198
02	1568 N	1439	-0-	-129	-0-	62 1	1371 2	N		11	165 1	40
03	1674 N	1314	-0-	-360	-0-	14 9	1238 2	N		13	4 8	53
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	56 1	1377 2	N		10		63
05	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	12 9	1399 2	N		10		73
						62 1						
						11 9						
						62 1						
						11 9						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
TEXACO "25"		WELL #:		4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7676 - 7774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			20 1	1094 2	Y	-0-			2	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			19 1	994 2	Y	-0-			2	
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-			17 1	868 2	Y	-0-			2	
03	1116 N	749	-0-	-367	-0-			18 1	731 2	Y	-0-			2	
04	990 N	412	-0-	-578	-0-			16 1	396 2	Y	-0-			2	
05	992 N	645	-0-	-347	-0-			16 1	629 2	Y	-0-			2	
TEXACO -23-		WELL #:		1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7513 - 7663	
12	T. A.	-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	-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	1085 N	1017	-0-	-68	-0-			93 1	914 2	N	9			139	
								10 9							
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-			93 1	881 2	N	12			151	
								13 9							
02	924 N	874	-0-	-50	-0-			84 1	783 2	N	6			157	
								7 9							
03	1023 N	721	-0-	-302	-0-			93 1	617 2	N	10			167	
								11 9							
04	960 N	839	-0-	-121	-0-			87 1	746 2	N	5			172	
								6 9							
05	961 N	877	-0-	-84	-0-			93 1	777 2	N	6			178	
								7 9							
POWELL RANCH "24"		WELL #:		4		RRCID -> 188989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7357 - 7458	
12	1085 N	871	-0-	-214	-0-			93 1	765 2	N	12			120	
								13 9							
01	930 N	834	-0-	-96	-0-			93 1	735 2	N	5			125	
								6 9							
02	812 N	761	-0-	-51	-0-			84 1	675 2	N	2			127	
								2 9							
03	868 N	691	-0-	-177	-0-			81 1	593 2	N	15			142	
								17 9							
04	810 N	603	-0-	-207	-0-			78 1	524 2	N	1			143	
								1 9							
05	837 N	666	-0-	-171	-0-			93 1	573 2	N	-0-			143	
SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 102046		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 21690		PERF. 21309 - 21640			
12	16833 #	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-	
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	3001	-0-	3001	3001	3001	2			N	-0-			-0-	

SLASH RANCH (FUSSELMAN)													CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451														
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	16647 #	15695	-0-	-952	-0-	157 1	15538 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	16368 #	15317	-0-	-1051	-0-	196 1	15121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14784 #	13595	-0-	-1189	-0-	179 1	13416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16244 #	15128	-0-	-1116	-0-	209 1	14919 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	15720 #	15086	-0-	-634	-0-	15086 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	15686 #	14300	-0-	-1386	-0-	14300 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT													CNTY: LOVING	
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-	-0-	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SLASH RANCH (PENN)													CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P														
JOHNSON -34-														
WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958														
12	2325 X	773	-0-	-1552	-0-	773 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2352 X	2300	-0-	-52	-0-	2300 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	2347 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2697 X	2113	-0-	-584	-0-	2113 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													CNTY: LOVING	
JOHSON "40"														
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294														
12	74927 X	68870	-0-	-6057	-0-	694 1	68176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	74493 X	68265	-0-	-6228	-0-	872 1	67393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	66276 X	60849	-0-	-5427	-0-	801 1	60048 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	71734 X	67579	-0-	-4155	-0-	931 1	66648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	68910 X	67188	-0-	-1722	-0-	67188 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	68882 X	58053	-0-	-10829	-0-	58053 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRISTOPHER													CNTY: LOVING	
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660														
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	30 1	1565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19 1	1120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2016 X	1193	-0-	-823	-0-	26 1	1167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2232 X	1006	-0-	-1226	-0-	23 1	983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1178 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1581 X	561	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SLASH RANCH, NORTH (PENN)													CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959														
12	15531	14298	-0-	-1233	-0-	144 1	14154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	15531	13251	-0-	-2280	-0-	169 1	13082 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14868 #	12576	-0-	-2292	-0-	165 1	12411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16461 #	12388	-0-	-4073	-0-	171 1	12217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14400 #	12904	-0-	-1496	-0-	12904 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	14291 #	12506	-0-	-1785	-0-	12506 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS							
MCGUFFIN, JOE JR.				549892															
SLAUGHTER PIK "18"				WELL #: 1				RRCID -> 215990				COMPL. DATE 01/21/2006							
								TOTAL DEPTH 19050				PERF. 7806 - 8330							
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	775	N	216	-0-	-559	-0-			207	2		9	9	N					135
01	2480		109	-0-	-2371	-0-			101	2		8	9	N					142
02	2240		161	-0-	-2079	-0-			154	2		7	9	N					148
03	2480		122	-0-	-2358	-0-			114	2		8	9	N					155
04	210	#	206	-0-	-4	-0-			197	2		9	9	N					163
*05	867	R	867	-0-	-0-	-0-			860	2		7	9	N					169
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)				84270 200 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES							
RAYDEN				695567															
CALDWELL				WELL #: 1				RRCID -> 172371				COMPL. DATE 04/24/1998							
								TOTAL DEPTH 12975				PERF.10589 - 10624							
12	1271	N	966	-0-	-305	-0-			966	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-			1104	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	964	-0-	-212	-0-			964	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-			1137	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-			1126	3			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-			1057	3			N	-0-					-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN)				84477 500 NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WARD							
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683															
SODA LAKE SWD SYSTEM				WELL #: 1D				RRCID -> 105943				COMPL. DATE N/A							
								TOTAL DEPTH 6800				PERF. 5154 - 6016							
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4		4	1			-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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378															
T. B. PRUETT GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 174143				COMPL. DATE 05/20/1999							
								TOTAL DEPTH 19200				PERF.19034 - 19108							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002															
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 077173				COMPL. DATE 09/08/1977							
								TOTAL DEPTH 19260				PERF. N/A							
12	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9		9	8			-0-
01	2604	S	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-						-0-
02	2380		-0-	-0-	-2380	B	-2380					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2380															
03	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
MOELLER, FRANCIS		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550				
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
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
*08	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
*09	127 R	127	-0-	-0-	-0-			127 1			N	-0-		290
*10	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-			127 1			N	-0-		290
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-			119 1			N	-0-		290
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-			127 1			N	-0-		290
*05	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 1			N	-0-		290
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		ASSOCIATED										
WHITTENBURG		WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5228 - 5506				
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-
STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703												
REED ESTATE 13		WELL #: 1		RRCID -> 130800		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7355 - 7699				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-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		ASSOCIATED										
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	14B DENY	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	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-

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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
12	01	02	03	04	*05													BALANCE				
12	01	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580 2			N	-0-					-0-				
01	02	572 N	572	-0-	-0-	-0-			572 3			N	-0-					-0-				
02	03	513 N	513	-0-	-0-	-0-			513 3			N	-0-					-0-				
03	04	589 N	579	-0-	-10	-0-			579 3			N	-0-					-0-				
04	*05	540 N	524	-0-	-16	-0-			524 3			N	-0-					-0-				
		664 N	664	-0-	-0-	-0-			664 3			N	-0-					-0-				
WILLIAMS													WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420	
12	01	1829 N	1614	-0-	-215	-0-			1614 2			N	-0-					-0-				
01	02	1705 N	1609	-0-	-96	-0-			1609 3			N	-0-					-0-				
02	03	1512 N	1362	-0-	-150	-0-			1362 3			N	-0-					-0-				
03	04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-			1632 3			N	-0-					-0-				
04	*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			1720 3			N	-0-					-0-				
		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			1802 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	01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-			2144 2			N	-0-					14				
01	02	1829 X	973	-0-	-856	-0-			931 2	42	9	N	38					52				
02	03	1652 X	918	-0-	-734	-0-			918 2			N	-0-					52				
03	04	2139 X	1185	-0-	-954	-0-			1182 2	3	9	N	3					55				
04	*05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-			2250 2			N	-0-					55				
		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-			2613 2	79	9	N	72					127				
SUGG RANCH (CANYON DIST 08)													87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862									
FERGUSON BROTHERS "30"													WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
12	01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	1	2	1			2				
01	02	124 #	36	-0-	-88	-0-			36 2			Y	-0-	1	1			1				
02	03	112 #	87	-0-	-25	-0-			86 2	1	9	Y	1	1	1			1				
03	*04	203 R	203	-0-	-0-	-0-			197 2	6	9	Y	5	3	1			3				
04	*05	185 R	185	-0-	-0-	-0-			181 2	4	9	Y	4	3	1			4				
		202 R	202	-0-	-0-	-0-			200 2	2	9	Y	2	2	1			4				
SUGG "D"													WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593	
12	01	124 R	124	-0-	-0-	-0-			123 2	1	9	Y	1	6	1			3				
01	02	112 R	112	-0-	-0-	-0-			112 2			Y	-0-					3				
02	03	116 R	116	-0-	-0-	-0-			114 2	2	9	Y	2					5				
03	*04	150 R	150	-0-	-0-	-0-			149 2	1	9	Y	1					6				
04	05	150 #	127	-0-	-23	-0-			125 2	2	9	Y	2					8				
05		124 #	119	-0-	-5	-0-			118 2	1	9	Y	1					9				
FERGUSON BROTHERS "34"													WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A	
12	01	248 R	248	-0-	-0-	-0-			223 2	25	9	Y	23					28				
01	02	285 R	285	-0-	-0-	-0-			259 2	26	9	Y	24					52				
02	03	252 #	167	-0-	-85	-0-			163 2	4	9	Y	4	35	1			21				
03	*04	279 #	167	-0-	-112	-0-			165 2	2	9	Y	2					23				
04	05	180 #	132	-0-	-48	-0-			130 2	2	9	Y	2					25				
		186 #	126	-0-	-60	-0-			125 2	1	9	Y	1	17	1			9				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862															
FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #: 4		RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		815 R	815	-0-	-0-	-0-		812	2	3	9	Y	3					12
01		761 R	761	-0-	-0-	-0-		754	2	7	9	Y	6					18
02		567 R	567	-0-	-0-	-0-		561	2	6	9	Y	5	12	1			11
03		589 #	531	-0-	-58	-0-		527	2	4	9	Y	4					15
*04		750 #	537	-0-	-213	-0-		530	2	7	9	Y	6					21
05		775 #	546	-0-	-229	-0-		545	2	1	9	Y	1	14	1			8

SUGG "D"			WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639							
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-		171	2	3	9	Y	3	7	1			8
01		186 #	173	-0-	-13	-0-		165	2	8	9	Y	7	7	1			8
02		168 #	135	-0-	-33	-0-		131	2	4	9	Y	4					12
03		186 #	143	-0-	-43	-0-		139	2	4	9	Y	4	9	1			7
*04		180 #	138	-0-	-42	-0-		132	2	6	9	Y	5					12
05		186 #	126	-0-	-60	-0-		122	2	4	9	Y	4	11	1			5

SUGG "D"			WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609							
12		217 #	145	-0-	-72	-0-		141	2	4	9	Y	4	7	1			8
01		217 #	151	-0-	-66	-0-		145	2	6	9	Y	5	7	1			6
02		196 #	113	-0-	-83	-0-		110	2	3	9	Y	3					9
03		186 #	108	-0-	-78	-0-		106	2	2	9	Y	2	7	1			4
*04		150 #	115	-0-	-35	-0-		111	2	4	9	Y	4					8
05		155 #	120	-0-	-35	-0-		117	2	3	9	Y	3	7	1			4

BAILEY "32"			WELL #: 5		RRCID -> 139502		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7635							
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-

SUGG "D"			WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615							
12		155 #	42	-0-	-113	-0-		42	2			Y	-0-	11	1			4
01		124 #	110	-0-	-14	-0-		109	2	1	9	Y	1					5
02		112 #	99	-0-	-13	-0-		97	2	2	9	Y	2					7
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-		132	2	8	9	Y	7					14
*04		124 R	124	-0-	-0-	-0-		118	2	6	9	Y	5					19
05		124 #	112	-0-	-12	-0-		111	2	1	9	Y	1					20

SUGG "D"			WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588							
12		124 #	106	-0-	-18	-0-		102	2	4	9	Y	4	6	1			7
01		124 #	111	-0-	-13	-0-		105	2	6	9	Y	5	6	1			6
02		112 #	85	-0-	-27	-0-		83	2	2	9	Y	2					8
03		124 #	90	-0-	-34	-0-		87	2	3	9	Y	3	7	1			4
*04		120 #	97	-0-	-23	-0-		93	2	4	9	Y	4					8
05		124 #	100	-0-	-24	-0-		97	2	3	9	Y	3	7	1			4

SUGG "D"			WELL #: 3107		RRCID -> 139668		COMPL. DATE 12/28/1990		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 7361 - 7572							
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.// 87018 550			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862																	
PFLUGER "A"			WELL #: 3302			RRCID -> 141030			COMPL. DATE 11/14/1987			TOTAL DEPTH 7889 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		310 #	257	-0-		-53	-0-			247	2	10	9	Y	9		9	1		2
01		310 #	264	-0-		-46	-0-			253	2	11	9	Y	10		11	1		1
02		280 #	236	-0-		-44	-0-			233	2	3	9	Y	3		3	1		1
03		310 #	165	-0-		-145	-0-			156	2	9	9	Y	8		7	1		2
*04		210 #	206	-0-		-4	-0-			195	2	11	9	Y	10		10	1		2
*05		270 R	270	-0-		-0-	-0-			262	2	8	9	Y	7		7	1		2
SUGG 'BB'						WELL #: 1708			RRCID -> 141031			COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 7850 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		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	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		124 #	78	-0-		-46	-0-			76	2	2	9	Y	2					7
01		155 #	3	-0-		-152	-0-			2	2	1	9	Y	1					8
02		140 #	5	-0-		-135	-0-			3	2	2	9	Y	2		6	1		4
03		155 #	90	-0-		-65	-0-			89	2	1	9	Y	1					5
*04		87 R	87	-0-		-0-	-0-			86	2	1	9	Y	1					6
*05		92 R	92	-0-		-0-	-0-			92	2			Y	-0-		4	1		2
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		217 #	198	-0-		-19	-0-			195	2	3	9	Y	3					15
01		248 #	228	-0-		-20	-0-			226	2	2	9	Y	2					17
02		224 #	197	-0-		-27	-0-			194	2	3	9	Y	3		12	1		8
03		248 #	200	-0-		-48	-0-			198	2	2	9	Y	2					10
*04		210 #	180	-0-		-30	-0-			177	2	3	9	Y	3					13
05		217 #	188	-0-		-29	-0-			187	2	1	9	Y	1		9	1		5
FERGUSON BROTHERS "34"						WELL #: 6			RRCID -> 143239			COMPL. DATE 07/25/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772					
12		93 #	60	-0-		-33	-0-			59	2	1	9	Y	1					4
01		124 #	12	-0-		-112	-0-			11	2	1	9	Y	1					5
02		112 #	69	-0-		-43	-0-			68	2	1	9	Y	1		3	1		3
03		124 #	96	-0-		-28	-0-			94	2	2	9	Y	2					5
*04		112 R	112	-0-		-0-	-0-			109	2	3	9	Y	3					8
*05		116 R	116	-0-		-0-	-0-			116	2			Y	-0-		5	1		3
FERGUSON BROS -34-						WELL #: 7			RRCID -> 145016			COMPL. DATE 07/14/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499					
12		1054 #	943	-0-		-111	-0-			937	2	6	9	Y	5					40
01		1147 #	1078	-0-		-69	-0-			1075	2	3	9	Y	3					43
02		1050 R	1050	-0-		-0-	-0-			1047	2	3	9	Y	3		29	1		17
03		1147 #	1067	-0-		-80	-0-			1065	2	2	9	Y	2					19
*04		1110 #	984	-0-		-126	-0-			981	2	3	9	Y	3					22
05		1178 #	879	-0-		-299	-0-			878	2	1	9	Y	1		15	1		8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589													
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 R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2		10
01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3		13
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	9 1	6
03	1085 #	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3	9	Y	3		9
*04	1110 #	944	-0-	-166	-0-	941	2	3	9	Y	3		12
05	1147 #	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-	8 1	4
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579													
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3		8
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2		10
02	196 #	190	-0-	-6	-0-	187	2	3	9	Y	3	7 1	6
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2		8
*04	210 #	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3		11
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-	7 1	4
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654													
12	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	Y	5		18
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6		24
02	1036 #	1035	-0-	-1	-0-	1029	2	6	9	Y	5	16 1	13
03	1147 #	991	-0-	-156	-0-	984	2	7	9	Y	6		19
*04	1140 #	893	-0-	-247	-0-	889	2	4	9	Y	4		23
05	1178 #	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-	15 1	8
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708													
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	5 1	5
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2	4 1	3
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	78	2	1	9	Y	1		4
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2	4 1	2
*04	90 #	76	-0-	-14	-0-	74	2	2	9	Y	2		4
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	3 1	2
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578													
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1		4
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1		5
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1	3 1	3
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1		4
*04	150 #	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2		6
*05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	4 1	2
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451													
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2		7
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	231	2	3	9	Y	3		10
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	6 1	5
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3		8
*04	240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	Y	2		10
05	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	2	1	9	Y	1	6 1	3
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476													
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2	3 1	4
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	4 1	5
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3		8
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	6 1	4
*04	120 #	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3		7
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	85	2	4	9	Y	4	7 1	4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.// 147862													
SUGG "D"				WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606					
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		124 #	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	Y	1	3	1			3
01		124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	2	1			1
02		112 #	63	-0-	-49	-0-	61	2	2	9	Y	2					3
03		124 #	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			3
*04		90 #	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					6
*05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	6	1			4
SUGG "D"				WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	33	1			14
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					15
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					18
03		184 R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					20
*04		300 #	84	-0-	-216	-0-	81	2	3	9	Y	3					23
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
BAILEY 16				WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924					
12		589 #	445	-0-	-144	-0-	435	2	10	9	Y	9	8	1			6
01		527 #	491	-0-	-36	-0-	481	2	10	9	Y	9	8	1			7
02		430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	8	1			5
03		579 R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
*04		527 R	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	7	1			3
*05		530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	4	1			2
PFLUGER "A"				WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
12		527 #	344	-0-	-183	-0-	341	2	3	9	Y	3	3	1			1
01		527 #	348	-0-	-179	-0-	344	2	4	9	Y	4	3	1			2
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	366	2	9	9	Y	8	5	1			5
03		527 #	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-	5	1			-0-
*04		497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
*05		507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	1			1
BAILEY -10-				WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841					
12		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02		112 #	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
BAILEY -10-				WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
PFLUGER "A"				WELL #: 3310		RRCID -> 190746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7442 - 7712					
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										CNTY: STERLING									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
BAILEY -12-																			
										</									

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)															49B			CNTY: STERLING								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																										
SUGG -B-																										
WELL #: 1402															RRCID -> 213314			COMPL. DATE 05/27/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803					
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		192 R	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7	4	1			3									
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8	8	1			3									
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	6	1			4									
03		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			-0-									
*04		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-									
05		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-									

FERGUSON BROTHERS "34"															WELL #: 12			RRCID -> 213463			COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691		
12		155 #	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					4									
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1					5									
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			3									
03		155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3					6									
*04		150 #	120	-0-	-30	-0-	118	2	2	9	Y	2					8									
05		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-	5	1			3									

PFLUGER "A"															WELL #: 1516			RRCID -> 213475			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776		
12		248 #	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	10	1			3									
01		248 #	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2									
*02		224 #	200	-0-	-24	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			2									
03		248 #	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			2									
*04		224 R	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	6	1			3									
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	Y	6	6	1			3									

SUGG "C"															WELL #: 4302			RRCID -> 213477			COMPL. DATE 04/12/1989			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022		
12		124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-									
01		124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-									
02		112 #	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-									
03		124 #	52	-0-	-72	-0-	40	2	12	9	N	11	3	1			8									
*04		60 #	37	-0-	-23	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1			7									
*05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	9	1			2									

SUGG -B-															WELL #: 1407			RRCID -> 213480			COMPL. DATE 07/09/1992			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782		
12		181 R	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	Y	7	8	1			3									
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8	8	1			3									
02		219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	5	1			4									
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	5	1			1									
*04		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	1			-0-									
*05		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-									

FERGUSON BROTHERS -34-															WELL #: 13			RRCID -> 214966			COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531		
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					4									
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1					5									
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	4	1			3									
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					4									
*04		120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2					6									
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	4	1			3									

FERGUSON BROTHERS -34-															WELL #: 11			RRCID -> 214986			COMPL. DATE 12/20/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636		
12		279 #	136	-0-	-143	-0-	134	2	2	9	Y	2					7									
01		279 #	175	-0-	-104	-0-	173	2	2	9	Y	2					9									
02		252 #	150	-0-	-102	-0-	148	2	2	9	Y	2	6	1			5									
03		248 #	142	-0-	-106	-0-	140	2	2	9	Y	2					7									
*04		180 #	126	-0-	-54	-0-	123	2	3	9	Y	3					10									
05		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	6	1			4									

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862																	
FERGUSON BROTHERS -34-			WELL #: 15		RRCID -> 214988		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7440 - 7632									
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-	

SUGG "B"			WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808									
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-	

PFLUGER "A"			WELL #: 3308		RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7473 - 7823									
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	136	2	81	9	Y	74	68	1					17	
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	140	2	87	9	Y	79	87	1					9	
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	22	1					9	
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1					1	
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1					1	
*05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1					1	

PFLUGER "A"			WELL #: 1407		RRCID -> 238252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7705 - 7862									
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SUGG "D"			WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538									
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	Y	1	8	1					3	
01	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-							3	
02	112	#	53	-0-	-59	-0-	52	2	1	9	Y	1							4	
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1							5	
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2							7	
*05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1							8	

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL			691703 WELL #: 415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7301 - 7498									
12	961	#	868	-0-	-93	-0-	856	2	12	9	Y	11							19	
01	961	#	774	-0-	-187	-0-	764	2	10	9	Y	9	12	1					16	
02	868	#	690	-0-	-178	-0-	679	2	11	9	Y	10	16	1					10	
03	868	#	798	-0-	-70	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1					14	
04	692	R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5							19	
05	868	#	675	-0-	-193	-0-	671	2	4	9	Y	4	9	1					14	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 87018 550 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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	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-

COUNCIL				WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH		8980 PERF. 7306 - 7494		
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"				WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7431 - 7590		
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON B				WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH		8232 PERF. 7558 - 7593		
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-

MARTIN				WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7117 - 7317		
12	465 #	239	-0-	-226	-0-	229	2	10	9	Y	9	35	1	13
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9			22
02	392 #	341	-0-	-51	-0-	329	2	12	9	Y	11	17	1	16
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8	16	1	8
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	Y	14	4	1	18
05	434 #	298	-0-	-136	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1	16

MARTIN				WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH		7537 PERF. 7107 - 7413		
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	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

FERGUSON C				WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7140 - 7277		
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	12	1	3
01	248 #	67	-0-	-181	-0-	66	2	1	9	Y	1			4
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	2	1	9	Y	1	3	1	2
*03	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	2	1	-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
*05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY																			
COUNCIL																			
WELL #: 1415										RRCID -> 140649									
COMPL. DATE 01/23/1992										TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522									
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		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.	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-		
05		T. A.	244	-0-	244	301	244	2			Y	-0-					-0-		
MARTIN										WELL #: 736									
										RRCID -> 141599									
										COMPL. DATE 05/25/1992									
										TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407									
12		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-		
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-		
02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-		
03		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-		
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-		
05		279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			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		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-		
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-		
02		84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					-0-		
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-		
04	INC	G-10	67	-0-	67	-0-	67	2			Y	-0-					-0-		
05	INC	G-10	63	-0-	63	-0-	130	63	2		Y	-0-					-0-		
FERGUSON D										WELL #: 220									
										RRCID -> 149364									
										COMPL. DATE 04/26/1994									
										TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432									
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
FERGUSON D										WELL #: 320									
										RRCID -> 150227									
										COMPL. DATE 07/01/1994									
										TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520									
12		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-		
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-		
02		336 #	285	-0-	-51	-0-	285	2			Y	-0-					-0-		
03		372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-		
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-		
05		341 #	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					-0-		
COUNCIL										WELL #: 2615									
										RRCID -> 203812									
										COMPL. DATE 05/09/2004									
										TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474									
12		403 #	239	-0-	-164	-0-	239	2			Y	-0-					-0-		
01		372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-		
02		252 #	153	-0-	-99	-0-	153	2			Y	-0-					-0-		
03		279 #	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-		
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-		
*05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562								
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	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	177	-0-	-131	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402								
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A								
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	2	N	-0-					52
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	89	1	211	2	N	-0-					52
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	2	N	-0-					52
03	341 #	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					52
04	330 #	110	-0-	-220	-0-	53	2	57	9	N	52					52
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
BARNHART CO.		052210														
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A								
12	837 #	546	-0-	-291	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	837 #	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	784 #	524	-0-	-260	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	868 #	642	-0-	-226	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A								
12	2914 #	1936	-0-	-978	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	2914 #	2329	-0-	-585	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	2856 #	1857	-0-	-999	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	3038 #	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
*05	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #: 3		RRCID -> 047280		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A								
12	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					108
01	2945 #	1676	-0-	-1269	-0-	1676	3			N	-0-					108
02	2660 #	1447	-0-	-1213	-0-	1447	3			N	-0-					108
03	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					108
04	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					108
*05	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)				87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION				027200														
SANDERS, JUNE TRACT "A"				WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11882		PERF.12091 - 16602						
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	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2432	3	133	9	Y		121		121	1		15	
01	2666 X	2223	-0-	-443	-0-	2103	3	120	9	Y		109		116	1		8	
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2657	3	112	9	Y		102		97	1		13	
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y		92		90	1		15	
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2556	3	116	9	Y		105		100	1		20	
*05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2360	3	228	9	Y		207		179	1		48	
SANDERS, JUNE TRACT -A-				WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023						
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	899	3	43	9	Y		39		41	1		5	
01	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1104	3	44	9	Y		40		42	1		3	
02	1092 N	978	-0-	-114	-0-	934	3	44	9	Y		40		38	1		5	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y		43		41	1		7	
04	1110 N	802	-0-	-308	-0-	762	3	40	9	Y		36		36	1		7	
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y		55		49	1		13	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. PECK, JOSIE FAYE				126758		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910				
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2676	3	53	9	N		48		187	1		74	
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2609	3	81	9	N		74					148	
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N		57					205	
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N		24					229	
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2456	3	50	9	N		45		185	1		89	
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N		NO RPT					89	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"				251726		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521				
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4458	3	90	9	N		82					233	
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4846	3	116	9	N		105		178	1		153	
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4481	3	131	9	N		119		189	1		74	
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4869	3	125	9	N		114		5	8		183	
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4680	3	130	9	N		118		165	1		133	
*05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4166	3	63	9	N		57		3	8		187	
HANNIFIN "20"				WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209						
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2587	3	156	9	N		142					448	
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2574	3	154	9	N		140		399	1		185	
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2333	3	114	9	N		104		185	1		100	
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2429	3	155	9	N		141		178	1		62	
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2298	3	122	9	N		111		1	8		172	
*05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2188	3	99	9	N		90		169	1		93	
LEGACY RESERVES OPERATING LP LYNCH, JUNE				495445		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866				
12	9176 X	8080	-0-	-1096	-0-	8047	3	33	9	Y		30		31	1		22	
01	9021 X	7921	-0-	-1100	-0-	7890	3	31	9	Y		28		31	1		19	
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7502	3	29	9	Y		26		31	1		14	
03	8277 X	7507	-0-	-770	-0-	7449	3	58	9	Y		53		16	1		51	
04	8010 X	5731	-0-	-2279	-0-	5674	3	57	9	Y		52		59	1		44	
*05	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8754	3	59	9	Y		54		73	1		25	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
SM ENERGY COMPANY				788997																
TXL "W" 33				WELL #:		1LT		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320						
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			AMT		CODE	AMT		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-			1	1	41	3	Y	26		26	0			-0-	
								34	4	29	9									
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-			1	1	71	3	Y	-0-						-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-			1	1	42	3	Y	-0-						-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-			1	1	46	3	Y	-0-						-0-	
								1	4											
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			1	1	59	3	Y	-0-						-0-	
								1	4											
05	62 N	50	-0-	-12	-0-			46	3	4	4	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	1147 N	1135	-0-	-12	-0-			1135	2			N	-0-						115	
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-			1143	2			N	-0-						115	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			1016	2	1	9	N	1						116	
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-			1086	2			N	-0-						116	
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-			1031	2	1	9	N	1						117	
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-			1044	2	25	9	N	23						140	
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
CLARK, JOHN M., INC.				157283																
EATON-WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144						
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			1969	3	6	9	N	5						212	
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			1875	3	3	9	N	3						215	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			1875	3	2	9	N	2						217	
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-			1904	3	2	9	N	2						219	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			1905	3	2	9	N	2						221	
*05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-			2469	3	1	9	N	1						222	
G P II ENERGY, INC.				292232																
MAUER, B. M.				WELL #:		1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100		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-	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			//CONT.//			87889 284	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
SPACE PRODUCTION INC.						807147													
STATE NEELY			WELL #:			2	RRCID -> 107969			COMPL. DATE 06/03/1982			TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2190	-	2199		
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
01	02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					157
02	03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
03	04	62 N	28	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	28	3			N	-0-					157
04	05	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					157
		62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-					157
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY			923063																
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #:			1A	RRCID -> 054923			COMPL. DATE 04/13/1972			TOTAL DEPTH	2419	PERF. N/A				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
SMITH, J. O.			WELL #:			4	RRCID -> 057853			COMPL. DATE 12/09/1973			TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A				
12	01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
SMITH, J. O.			WELL #:			3	RRCID -> 086984			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731	-	2250		
12	01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)			87889 568			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535																
ADAMS			WELL #:			2	RRCID -> 238200			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556	-	1664		
12	01	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	03	280 N	257	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	04	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	*05	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
T. C. I. (YATES)			87889 852			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588																
MONCRIEF			WELL #:			5	RRCID -> 116322			COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1215	-	1500		
12	01	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	03	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	*04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-
05		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588								
ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH		1930	PERF. 1523 - 1841
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
									M	PROD	CODE	BALANCE
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	76 1	54 2	Y		3		8
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	3 9	72 2	Y		5		13
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	6 9	75 2	Y		4		17
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	76 1	55 2	Y		2		19
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	4 9	66 2	Y		3	11 1	11
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	76 1		Y		NO RPT		11
						3 9						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398			RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 261 - 970
TESTA		WELL #:		5 R								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		220
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 936 - 2250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
SPACE PRODUCTION INC.		807147			RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH		1240	PERF. 1183 - 1205
STATE NEELY		WELL #:		1								
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3			N	-0-		-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3			N	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-		-0-
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063			RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH		2220	PERF. 1595 - 1630
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2								
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-
EATON		WELL #:		1	RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH		2331	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 - 1514	
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	BALANCE
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3				-0-
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235 3				-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187 3				-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3				-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3				-0-
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3				-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-		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 -> 251416	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-
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	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		293
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	11		304
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	22		326
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	25		351
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	15		366
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1297 3	N	12		378
MAUER, R.		WELL #:		2	RRCID -> 193889	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1388 - 1775	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10										
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID -> 204209	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050	
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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
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	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	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-
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	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	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-				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-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990
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	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 410		RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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	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	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 507G		RRCID -> 116619	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920	-	8090							
12	14B	DENY		-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	45570	X	37915		-0-	-7655		-0-	37915	2			Y	-0-					-0-
01	45570	X	43808		-0-	-1762		-0-	43808	2			Y	-0-					-0-
02	42530	X	42530		-0-	-0-		-0-	42530	2			Y	-0-					-0-
03	41571	X	40639		-0-	-932		-0-	40639	2			Y	-0-					-0-
04	42390	X	38666		-0-	-3724		-0-	38666	2			Y	-0-					-0-
05	47089	X	34987		-0-	-12102		-0-	34987	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	2992	N	2992		-0-	-0-		-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	2584	N	2584		-0-	-0-		-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2404	N	2404		-0-	-0-		-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2443		-0-	-502		-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2314		-0-	-176		-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2144		-0-	-522		-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION				027200											
TXL -E-				WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9400 - 9542			
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	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
TXL (MCKEE)				88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
TXL E				WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7565 - 9030			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	30	-0-	-300	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	24	-0-	-317	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
TXL (SILURIAN)				88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716											
KLOH B-5				WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250		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-
TXL (TUBB)				88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
SUNRAY ENERGY, INC.				829639											
FRASER, G. C., -F-				WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)				88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION				027200											
THOMAS -A-				WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825			
12	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	-0-	1008	3	29	4	N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
02	560 N	66	-0-	-494 B	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	439 N	378	-0-	-61 B	-0-	-0-	338	3	40	4	N	-0-			-0-
04	464 N	69	-0-	-395 B	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
TXL "E"				WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825			
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	-0-	564	3	19	4	Y	-0-			-0-
01	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	569	-0-	569 B	569	569	569	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				569											
03	T. A.	591	-0-	591 B	1160	1160	519	3	72	4	Y	-0-			-0-
04	1778 N	618	-0-	-1160 B	-0-	-0-	572	3	46	4	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)													CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP														
TXL "F"														
WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804														
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	14942	10119	-0-	-4823 B	-4456	10119	2		Y	-0-			-0-	
01	14268	13936	-0-	-332 B	-4788	13936	2		Y	-0-			-0-	
02	13720	12038	-0-	-1682 B	-6470	12038	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6470														
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2		Y	-0-			-0-	
04	11368	6981	-0-	-4387 B	-11011	6981	2		Y	-0-			-0-	
05	13204	14272	-0-	1068 B	-9943	14272	2		Y	-0-			-0-	
TALBOT (CANYON)													CNTY: HOWARD	
SHARP IMAGE ENERGY, INC.														
DILLARD														
WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
12	1798 #	1760	-0-	-38	-0-	1471	2	289	9	N	263	375	1	164
01	2015 #	1635	-0-	-380	-0-	1345	2	290	9	N	264	186	1	242
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	235	188	1	289
03	2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1	146
04	1710 #	1532	-0-	-178	-0-	1261	2	271	9	N	246	191	1	201
05	1767 #	1058	-0-	-709	-0-	804	2	254	9	N	231	187	1	245
TAURUS (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
9406 JV-P TAURUS														
WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880														
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	60	1	3388	2	N	-0-			160
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	2	N	-0-			160
02	3108 X	3065	-0-	-43	-0-	60	1	3005	2	N	-0-			160
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-			160
04	3390 X	3330	-0-	-60	-0-	60	1	3270	2	N	-0-			160
*05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3530	2	N	-0-			160
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589														
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			138
01	930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-			138
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			138
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			138
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			138
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			138
XTO ENERGY INC.														
PARISH 48														
WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881														
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	13			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HNG FEE 57															
88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
003125															
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF. 16883 - 17215															
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	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	14570 #	12594	-0-	-1976	-0-	330	1	12242	2	N		20			64
01	14570 #	12875	-0-	-1695	-0-	22	9	12554	2	N		2			66
02	11452	10800	-0-	-652	-0-	319	1	10492	2	N		-0-			66
03	12679	10922	-0-	-1757	-0-	2	9	10494	2	N		79	65 8		80
04	12270	10045	-0-	-2225	-0-	308	1	9657	2	N		53	45 8		88
05	12679	12618	-0-	-61	-0-	341	1	12253	2	N		22			110
						87	9								
						58	9								
						24	9								
TENACITY (GLORIETA)														CNTY: ANDREWS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
UNIVERSITY ANDREWS															
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY															
172232															
WELL #: 118 RRCID -> 177779 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5109 - 5152															
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	970	3	28	9	Y		25	25 0		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	963	3	28	9	Y		25	25 0		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y		25	25 0		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	Y		33	33 0		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	947	3	36	9	Y		33	33 0		-0-
05	T. A.	1000	-0-	1000	1000	946	3	54	9	Y		49	49 0		-0-
UNIVERSITY ANDREWS															
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY															
172232															
WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376															
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270															
UNIVERSITY ANDREWS															
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY															
172232															
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338															
12	1116 X	72	-0-	-1044	-0-	72	3			N		-0-			-0-
01	1085 X	51	-0-	-1034	-0-	51	3			N		-0-			-0-
02	980 X	117	-0-	-863	-0-	117	3			N		-0-			-0-
03	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N		-0-			-0-
04	600 X	31	-0-	-569	-0-	31	3			N		-0-			-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	94	3			N		-0-			-0-
TEXAS BEND (ATOKA)														CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
VERMEJO															
89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
775854															
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 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 224141				CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925			
M	0	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	01	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	-0-		3114	3	35	9	N		32							62							
		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-		3470	3	32	9	N		29							91							
02		3444 X	3248	-0-	-196	-0-	-0-		3206	3	42	9	N		38							129							
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-		4273	3	56	9	N		51							180							
04		3390 X	2560	-0-	-830	-0-	-0-		2528	3	32	9	N		29	170	1					39							
05		3596 X	2847	-0-	-749	-0-	-0-		2807	3	40	9	N		36							75							
REO OPERATING LLC THIGPIN E														701876 WELL #: 1				RRCID -> 209692				COMPL. DATE 01/03/2005				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-							
THISTLE (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC DOWNIE RANCH														89408 800 748011 WELL #: 303				ASSOCIATED RRCID -> 129472				CAPACITY COMPL. DATE 07/21/1988				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146			
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-							
DOWNIE RANCH -6-														WELL #: 5				RRCID -> 129838				COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740			
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y		146	168	1					184							
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		108							292							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		92	167	1					217							
03		T. A.	87	-0-	87	87	87		1	2	86	9	Y		78	161	1					134							
04		T. A.	85	-0-	85	172	172		6	2	79	9	Y		72							206							
05		T. A.	77	-0-	77	249	249		2	2	75	9	Y		68	151	1					123							
DOWNIE RANCH														WELL #: 304				RRCID -> 135229				COMPL. DATE 06/19/1990				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660			
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-							
DOWNIE RANCH														WELL #: 101				RRCID -> 147186				COMPL. DATE 08/31/1993				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-							
		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-							

THISTLE (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.//	89408 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
DOWNIE RANCH				//CONT.//	748011									
				WELL #:	403	RRCID -> 150779			COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419		
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	14B	DENY	-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-
DOWNIE RANCH				WELL #:	401	RRCID -> 237163			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430		
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-
THREE BAR (DEVONIAN)					89690 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS		
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.					278843									
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-						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-
THREE BAR (WICHITA)					89690 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS		
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.					278843									
PARKER RANCH "21"				WELL #:	1	RRCID -> 172113			COMPL. DATE 04/06/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248		
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
THREE BAR (YATES)					89690 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY					069344									
PARKER, J. E.				WELL #:	43	RRCID -> 065230			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030		
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3				N	-0-	-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3				N	-0-	-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	656	3				N	-0-	-0-
03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	3				N	-0-	-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	3				N	-0-	-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3				N	-0-	-0-
PARKER, J. E.				WELL #:	58	RRCID -> 065590			COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990		
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-	-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				N	-0-	-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-	-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-	-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3				N	-0-	-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-	-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344											
PARKER, J. E.			WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL	DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030			
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900		
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-				-0-
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-				-0-
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-				-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-				-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-				-0-
*05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-				-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL	DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946			
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL	DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933			
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
*05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	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-				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-
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-				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-
PARKER, J. E.			WELL #:		89	RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL	DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061			
12		496 N	55	-0-	-441	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
01		434 N	58	-0-	-376	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344								
PARKER, J. E.			WELL #:		90	RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 -	3058
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	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-
PARKER, J. E.			WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 -	3098
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-
CARRUTH, CHRIS			135963										
UNIVERSITY 11-5			WELL #:		1	RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC			741977										
LOCKHART			WELL #:		18	RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 -	2954
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
02	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	2		N	-0-			-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)			89818 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP			571987										
HARRAL-COLLINS			WELL #:		159	RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9445 -	9474
12	7564 X	3508	-0-	-4056	-0-	3455	3	53 9	N	48			282
01	8122 X	3261	-0-	-4861	-0-	3261	3		N	-0-			282
02	7336 X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3		N	-0-			282
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	5	100 6		187
04	5220 X	166	-0-	-5054	-0-	166	3		N	-0-			187
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	189	161 1		215
TMBRING (DEVONIAN)			90249 080			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
STALEY OPERATING CO.			811415										
LIGON "22" STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 -	15405
12	2480 #	2263	-0-	-217	-0-	2263	2		N	-0-			55
01	2294 #	2035	-0-	-259	-0-	2035	2		N	-0-			55
02	2072 #	1863	-0-	-209	-0-	1863	2		N	-0-			55
03	2294 #	1931	-0-	-363	-0-	1931	2		N	-0-			55
04	2190 #	1850	-0-	-340	-0-	1850	2		N	-0-			55
05	2263 #	1540	-0-	-723	-0-	1540	2		N	-0-			55

TORO (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 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-					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-
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360															
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
CHAPPARAL															
WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874															
12	2666 X	985	-0-	-1681	-0-	985	3			N	-0-				-0-
01	2046 X	1411	-0-	-635	-0-	1411	3			N	-0-				-0-
02	1848 X	1128	-0-	-720	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
*05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-				-0-
OXY USA INC.															
SOUTHERN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 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-
QUICKSILVER RESOURCES INC.															
REEVES-AW-FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332															
*06	14B2 EXT	416	-0-	416	5298	416	2			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	403	-0-	403	5701	403	2			N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	379	-0-	379	6080	379	2			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	366	-0-	366	6446	366	2			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	6764	318	2			N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	302	-0-	302	7066	302	2			N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	267	-0-	267	7333	267	2			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	252	-0-	252	7585	252	2			N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	89	-0-	89	7674	89	2			N	-0-				-0-
*03	7819 X	145	-0-	-7674	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
XOG OPERATING LLC				945921						
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4719 X	4719	-0-	-0-	4719 3		N	-0-	-0-
01		4728 X	4728	-0-	-0-	4728 3		N	-0-	-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0-	4735 3		N	-0-	-0-
03		4515 X	4515	-0-	-0-	4500 3	15 9	N	14 8	-0-
04		4682 X	4682	-0-	-0-	4678 3	4 9	N	4 8	-0-
*05		5440 X	5440	-0-	-0-	5433 3	7 9	N	6 8	-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
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		47816 X	47816	-0-	-0-	47816 2		N	-0-	-0-
01		45287 X	45287	-0-	-0-	45287 2		N	-0-	-0-
02		43764 X	38185	-0-	-5579	38185 2		N	-0-	-0-
03		48453 X	41715	-0-	-6738	41715 2		N	-0-	-0-
04		46890 X	41780	-0-	-5110	41780 2		N	-0-	-0-
05		47802 X	42297	-0-	-5505	42297 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658 - 20953	
12		10075 X	9680	-0-	-395	9680 2		N	-0-	-0-
01		9982 X	9584	-0-	-398	9584 2		N	-0-	-0-
02		9016 X	8675	-0-	-341	8675 2		N	-0-	-0-
03		9982 X	8712	-0-	-1270	8712 2		N	-0-	-0-
04		9420 X	7639	-0-	-1781	7639 2		N	-0-	-0-
05		9672 X	8279	-0-	-1393	8279 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A	
12		60525 X	60525	-0-	-0-	60525 2		N	-0-	-0-
01		58749 X	58749	-0-	-0-	58749 2		N	-0-	-0-
02		52521 X	52521	-0-	-0-	52521 2		N	-0-	-0-
03		57167 X	57167	-0-	-0-	57167 2		N	-0-	-0-
04		54540 X	53948	-0-	-592	53948 2		N	-0-	-0-
05		56358 X	51172	-0-	-5186	51172 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		6634 X	5810	-0-	-824	5810 2		N	-0-	-0-
01		5487 X	5338	-0-	-149	5338 2		N	-0-	-0-
02		5236 X	4685	-0-	-551	4685 2		N	-0-	-0-
03		5797 X	5038	-0-	-759	5038 2		N	-0-	-0-
04		5610 X	4900	-0-	-710	4900 2		N	-0-	-0-
05		5797 X	4647	-0-	-1150	4647 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 21042	PERF.19851 - 20372	
12		6045 X	5775	-0-	-270	5775 2		N	-0-	-0-
01		5797 X	5797	-0-	-0-	5797 2		N	-0-	-0-
02		5235 X	5235	-0-	-0-	5235 2		N	-0-	-0-
03		5780 X	5780	-0-	-0-	5780 2		N	-0-	-0-
04		5610 X	5610	-0-	-0-	5610 2		N	-0-	-0-
*05		5621 X	5621	-0-	-0-	5621 2		N	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 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	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2				N	-0-					-0-	
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-					-0-	
02	2156 N	2096	-0-	-60	-0-	2096	2				N	-0-					-0-	
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2				N	-0-					-0-	
04	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2				N	-0-					-0-	
05	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2132	2				N	-0-					-0-	
OXY USA INC.					630591													
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969				TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000						
12	620 X	365	-0-	-255	-0-	365	3				N	-0-					-0-	
01	620 X	499	-0-	-121	-0-	499	3				N	-0-					-0-	
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3				N	-0-					-0-	
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3				N	-0-					-0-	
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-					-0-	
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3				N	-0-					-0-	
PURVIS OPERATING CO.					683200													
CAMPBELL STATE			WELL #:		1	RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970				TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2				N	-0-					-0-	
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2				N	-0-					-0-	
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				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						
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								
PRIMAL ENERGY CORPORATION					677741													
TOYAH B			WELL #:		2	RRCID -> 110069		COMPL. DATE 09/10/1995				TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284						
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-						-0-	
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-						-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-						-0-	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-						-0-	
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-						-0-	
PYOTE WELL SERVICE, LLC					684431													
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						
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741														
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/				WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL		DEPTH 12826		PERF.11354 - 11364				
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		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	-0-					-0-	
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	537	1	3967	2	N	-0-					-0-	
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	519	1	2936	2	N	-0-					-0-	
03		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N	-0-					-0-	
*04		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	926	1	3907	2	N	-0-					-0-	
*05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	554	1	3822	2	N	-0-					-0-	
TOYAH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 152788		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL		DEPTH 14960		PERF.11292 - 11302				
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-	
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-	
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	49	1	276	2	N	-0-					-0-	
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-	
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					-0-	
05		372 N	268	-0-	-104	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-	
TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631														
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-	
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508														
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL		DEPTH 7250		PERF. 5800 - 6253				
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-	
JOSEPHINE 38				WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL		DEPTH 14260		PERF.12195 - 12908				
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-	
01		6882 X	-0-	-0-	-6882	-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-	
FEI SHALE L.P.				264985														
HARRISON STATE				WELL #: 2302		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL		DEPTH 15322		PERF.14714 - 14775				
12		1116 N	671	-0-	-445	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-	
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	N	-0-					-0-	
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-	
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-	
04		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	3	N	-0-					-0-	
*05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)													CNTY: REEVES	
JONES ENERGY, LLC														
WELTNER TRUST 32-55														
WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270														
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	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	263	1	7162	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	6	-0-	-2846	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	60	1	4746	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SHELL WESTERN E&P														
JOBE STATE														
WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820														
12	3441 X	1069	-0-	-2372	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 59 STATE 35														
WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670														
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
02	6496 X	4248	-0-	-2248	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	2381	-0-	-3571	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
04	6930 X	2381	-0-	-4549	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
*05	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
JOHNSON														
WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
BLOCK 58 STATE 32														
WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888														
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
JOHNSON STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677														
12	2356 X	219	-0-	-2137	-0-	219	2			N	-0-			47
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			47
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-			47
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719											
HARRISON STATE 56-38		WELL #:		3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364		PERF.17580 - 18150			
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	248 X	-0-	-0-	-248	-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-
PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702			
12	12338 X	10989	-0-	-1349	-0-	10989	2				N	-0-			37
01	12214 X	10977	-0-	-1237	-0-	10977	2				N	-0-			37
02	11032 X	10051	-0-	-981	-0-	10051	2				N	-0-			37
03	12214 X	11269	-0-	-945	-0-	11269	2				N	-0-			37
04	11700 X	11269	-0-	-431	-0-	11269	2				N	-0-			37
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-						N	NO RPT			37
BLOCK 72 STATE 36		WELL #:		1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12829 - 13536			
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-
MBF 72-4		WELL #:		1		RRCID -> 230234		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 12935		PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT			-0-
SUNRAY 72-3		WELL #:		1RE		RRCID -> 230761		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11716 - 12640			
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-
BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #:		1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12111 - 12659			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
BLK 59 ST 37		WELL #:		1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11891 - 16033			
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-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-

TOYAH, NW (SHALE)													CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P														
ALLISON STATE 103														
//CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 774719														
WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200														
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	1767 N	276	-0-	-1491	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
02	1680 N	5	-0-	-1675	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060														
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212														
12	5115 X	4644	-0-	-471	-0-	15	1	4629	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	77	1	4354	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	81	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-			-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742														
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-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576														
12	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	1			N	-0-			-0-
01	589 X	319	-0-	-270	-0-	319	1			N	-0-			-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	1			N	-0-			-0-
03	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	1			N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-			-0-
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988														
12	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
01	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
02	7784 X	7266	-0-	-518	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
03	8463 X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2			N	-0-			-0-
04	8190 X	7431	-0-	-759	-0-	7431	2			N	-0-			-0-
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376														
12	15996 X	14976	-0-	-1020	-0-	14976	2			N	-0-			-0-
01	15903 X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
02	14252 X	13405	-0-	-847	-0-	13405	2			N	-0-			-0-
03	15779 X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
04	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
05	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227															
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	29140 X	25899	-0-	-3241	-0-	25899	2			N	-0-				-0-
01	29140 X	25449	-0-	-3691	-0-	25449	2			N	-0-				-0-
02	23240 X	10660	-0-	-12580	-0-	10660	2			N	-0-				-0-
03	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-				-0-
04	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-				-0-
05	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT				-0-
WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652															
12	1426 X	314	-0-	-1112	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	775 X	346	-0-	-429	-0-	346	2			N	-0-				-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-				-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469															
12	13733 X	12939	-0-	-794	-0-	12939	2			N	-0-				-0-
01	13733 X	12717	-0-	-1016	-0-	12717	2			N	-0-				-0-
02	12320 X	10385	-0-	-1935	-0-	10385	2			N	-0-				-0-
03	13640 X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2			N	-0-				-0-
04	12810 X	12098	-0-	-712	-0-	12098	2			N	-0-				-0-
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795															
12	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-				-0-
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-				-0-
02	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-				-0-
03	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-				-0-
04	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-				-0-
*05	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2			N	-0-				-0-
JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802															
12	10881 X	10265	-0-	-616	-0-	10265	2			N	-0-				-0-
01	10571 X	9884	-0-	-687	-0-	9884	2			N	-0-				-0-
02	9520 X	9115	-0-	-405	-0-	9115	2			N	-0-				-0-
03	10478 X	9985	-0-	-493	-0-	9985	2			N	-0-				-0-
04	10050 X	9985	-0-	-65	-0-	9985	2			N	-0-				-0-
*05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-				-0-
JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660															
12	2480 X	842	-0-	-1638	-0-	186	1	656	2	N	-0-				-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
02	2380 X	75	-0-	-2305	-0-	2	1	73	2	N	-0-				-0-
03	2635 X	143	-0-	-2492	-0-	143	1			N	-0-				-0-
04	2550 X	143	-0-	-2407	-0-	143	1			N	-0-				-0-
05	837 X	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-				-0-
BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152															
12	3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-				-0-
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-				-0-
04	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-				-0-
*05	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719												
BLOCK 58 STATE 31-3				WELL #:	1H	RRCID	-> 245061	COMPL.	DATE 03/08/2008	TOTAL	DEPTH 12632	PERF.12730	- 16323				
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	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	92 X	92	-0-	-0-	-0-			92	1		N	-0-					-0-
GROVE STATE 72-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 245271	COMPL.	DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 12844	PERF.11850	- 16511				
12	17515 X	17249	-0-	-266	-0-		17249	2			N	-0-					-0-
01	17515 X	16892	-0-	-623	-0-		16892	2			N	-0-					-0-
02	16296 X	15039	-0-	-1257	-0-		15039	2			N	-0-					-0-
03	18042 X	16103	-0-	-1939	-0-		16103	2			N	-0-					-0-
04	17100 X	16103	-0-	-997	-0-		16103	2			N	-0-					-0-
05	17236 X	16386	-0-	-850	-0-		16386	2			N	-0-					-0-
JOBE STATE 70-58				WELL #:	1H	RRCID	-> 245489	COMPL.	DATE 06/12/2008	TOTAL	DEPTH 11519	PERF.10632	- 15030				
12	18507 X	17375	-0-	-1132	-0-		17375	2			N	-0-					-0-
01	18166 X	17271	-0-	-895	-0-		17271	2			N	-0-					-0-
02	16408 X	15402	-0-	-1006	-0-		15402	2			N	-0-					-0-
03	18166 X	16910	-0-	-1256	-0-		16910	2			N	-0-					-0-
04	17070 X	16910	-0-	-160	-0-		16910	2			N	-0-					-0-
05	17360 X	17033	-0-	-327	-0-		17033	2			N	-0-					-0-
NOBLE 72-32				WELL #:	1H	RRCID	-> 245729	COMPL.	DATE 08/21/2008	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.12552	- 16141				
12	26102 X	23992	-0-	-2110	-0-		23992	2			N	-0-					-0-
01	26102 X	23243	-0-	-2859	-0-		23243	2			N	-0-					-0-
02	23464 X	21362	-0-	-2102	-0-		21362	2			N	-0-					-0-
03	25978 X	22230	-0-	-3748	-0-		22230	2			N	-0-					-0-
04	23910 X	22230	-0-	-1680	-0-		22230	2			N	-0-					-0-
05	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 59 STATE 36-7				WELL #:	1H	RRCID	-> 245763	COMPL.	DATE 09/24/2007	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.12230	- 14286				
12	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-		9734	2			N	-0-					-0-
01	11067 X	6391	-0-	-4676	-0-		6391	2			N	-0-					-0-
02	9996 X	5068	-0-	-4928	-0-		5068	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	9838	-0-	-1229	-0-		9838	2			N	-0-					-0-
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-		9838	2			N	-0-					-0-
*05	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-		11244	2			N	-0-					-0-
YADA STATE 70-29				WELL #:	1H	RRCID	-> 246117	COMPL.	DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 11554	PERF.10820	- 15087				
12	13237 X	2646	-0-	-10591	-0-		1137	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	18445 X	18377	-0-	-68	-0-		1097	1	17280	2	N	-0-					-0-
02	16660 X	16511	-0-	-149	-0-		977	1	15534	2	N	-0-					-0-
03	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-		1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
04	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-		1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
*05	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-		25213	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)													CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P														
JOHNSON STATE 56-10														
WELL #: 1														
RRCID -> 246221														
COMPL. DATE 11/24/2007														
TOTAL DEPTH 11780														
PERF.10227 - 11550														
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	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	410 1	7256 2	N	4				44	
01	7564 X	7375	-0-	-189	-0-	337 1	7016 2	N	20				64	
02	6776 X	6525	-0-	-251	-0-	361 1	6155 2	N	8				72	
03	7502 X	3856	-0-	-3646	-0-	215 1	3632 2	N	8				80	
04	7260 X	3847	-0-	-3413	-0-	215 1	3632 2	N	-0-				80	
05	7502 X	5786	-0-	-1716	-0-	5786 2		N	-0-				80	
BRACKENRIDGE STATE 57-44														
WELL #: 1														
RRCID -> 246223														
COMPL. DATE 07/21/2008														
TOTAL DEPTH 18600														
PERF.17256 - 18454														
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598 2		N	-0-				-0-	
01	2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930 2		N	-0-				-0-	
02	3052 X	1766	-0-	-1286	-0-	1766 2		N	-0-				-0-	
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904 2		N	-0-				-0-	
04	3270 X	1904	-0-	-1366	-0-	1904 2		N	-0-				-0-	
*05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-				-0-	
CALDWELL STATE 71-5														
WELL #: 1H														
RRCID -> 246598														
COMPL. DATE 05/02/2008														
TOTAL DEPTH 10867														
PERF.12000 - 14602														
12	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	15498 2		N	-0-				-0-	
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	15787 2		N	-0-				-0-	
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193 2		N	-0-				-0-	
03	15035 X	13813	-0-	-1222	-0-	13813 2		N	-0-				-0-	
04	14550 X	13813	-0-	-737	-0-	13813 2		N	-0-				-0-	
05	15035 X	13834	-0-	-1201	-0-	13834 2		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	-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 72-7														
WELL #: 1H														
RRCID -> 246948														
COMPL. DATE 10/07/2008														
TOTAL DEPTH 12285														
PERF.11333 - 14853														
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-				-0-	
01	1178 X	22	-0-	-1156	-0-	22 2		N	-0-				-0-	
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				-0-	
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				-0-	
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-				-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
TORREZ STATE 61														
WELL #: 1H														
RRCID -> 247107														
COMPL. DATE 11/26/2008														
TOTAL DEPTH 10773														
PERF. 9916 - 13690														
12	16554 X	16133	-0-	-421	-0-	16133 2		N	-0-				-0-	
01	16244 X	15002	-0-	-1242	-0-	15002 2		N	-0-				-0-	
02	14812 X	14567	-0-	-245	-0-	14567 2		N	-0-				-0-	
03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773 2		N	-0-				-0-	
04	15870 X	15773	-0-	-97	-0-	15773 2		N	-0-				-0-	
05	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-			N	NO RPT				-0-	

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951													
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	2852 X	814 -0-	-2038 -0-	814 2	N	-0-							-0-
01	2635 X	15 -0-	-2620 -0-	15 2	N	-0-							-0-
02	2352 X	315 -0-	-2037 -0-	315 2	N	-0-							-0-
03	2542 X	-0- -0-	-2542 -0-		N	-0-							-0-
04	15 N	-0- -0-	-15 -0-		N	-0-							-0-
*05	3100 N	3321 -0-	221 -0-	221 2	N	-0-							-0-
HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368													
12	1860 X	-0- -0-	-1860 -0-		N	-0-							-0-
01	1860 X	440 -0-	-1420 -0-	440 2	N	-0-							-0-
02	1680 X	-0- -0-	-1680 -0-		N	-0-							-0-
03	1581 X	-0- -0-	-1581 -0-		N	-0-							-0-
04	420 N	-0- -0-	-420 -0-		N	-0-							-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223													
12	9610 X	3745 -0-	-5865 -0-	3745 2	N	-0-							-0-
01	10199 X	9304 -0-	-895 -0-	9304 2	N	-0-							-0-
02	10164 X	9242 -0-	-922 -0-	9242 2	N	-0-							-0-
03	11253 X	9637 -0-	-1616 -0-	9637 2	N	-0-							-0-
04	9637 X	9637 -0-	-0- -0-	9637 2	N	-0-							-0-
05	10230 X	9637 -0-	-593 -0-	9637 2	N	-0-							-0-
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304													
12	1860 X	1283 -0-	-577 -0-	1283 2	N	-0-							-0-
01	2736 X	2736 -0-	-0- -0-	2736 2	N	-0-							-0-
02	3482 X	3482 -0-	-0- -0-	3482 2	N	-0-							-0-
03	2836 X	2836 -0-	-0- -0-	2836 2	N	-0-							-0-
04	2836 X	2836 -0-	-0- -0-	2836 2	N	-0-							-0-
*05	2836 X	2836 -0-	-0- -0-	2836 2	N	-0-							-0-
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735													
12	19220 X	19005 -0-	-215 -0-	19005 2	N	-0-							33
01	19923 X	19923 -0-	-0- -0-	19923 2	N	-0-							33
02	17388 X	15602 -0-	-1786 -0-	15602 2	N	-0-							33
03	19251 X	16719 -0-	-2532 -0-	16719 2	N	-0-							33
04	18900 X	16719 -0-	-2181 -0-	16719 2	N	-0-							33
05	19530 X	17134 -0-	-2396 -0-	17134 2	N	-0-							33
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542													
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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. TYLER STATE										//CONT.// 91817 075 //CONT.// 144535 WELL #: 1046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
										RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 4512		- 4789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-				

FRASER TXL "A"				WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4521		- 4526							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	9	58	1			27				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	10					37				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	8					45				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	8	46	1			16				
							9	9													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25				

JOHNSON, W. D. JR.				WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4568		- 4576							
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	446	2	N	-0-					1				
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	18	1	440	2	N	-0-					1				
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-					1				
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					1				
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					1				
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					1				

FRASER TXL "A"				WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 4538		- 4548							
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	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-				

FRASER TXL				WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4976		- 4988							
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-				

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-	-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-				

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)												CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												NON-ASSOCIATED							
FRASER TXL												WELL #: 12				RRCID -> 214787			
												COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 4900			
												PERF. 4713 - 4730							
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	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-	
JOHNSON, W. D. JR.												WELL #: 30				RRCID -> 216284			
												COMPL. DATE 05/02/2006				TOTAL DEPTH 4800			
												PERF. 4671 - 4680							
12	01	217 N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-						2	
01	02	217 N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-						2	
02	03	196 N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	2	N	-0-						2	
03	04	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-						2	
04	05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-						2	
*05		186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-						2	
TUNSTILL, JACK STATE												WELL #: 5RE				RRCID -> 226698			
												COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 5300			
												PERF. 4478 - 4502							
12	01	6882 X	5005	-0-	-1877	-0-	168	1	4837	2	N	-0-						190	
01	02	6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	188	1	4576	2	N	-0-						190	
02	03	5460 X	3828	-0-	-1632	-0-	151	1	3677	2	N	-0-						190	
03	04	4991 X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-						190	
04	05	4830 X	4226	-0-	-604	-0-	124	1	4102	2	N	-0-						190	
		4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	134	1	3100	2	N	-0-						190	
V-TWIN (CHERRY CANYON)												92890 075				NON-ASSOCIATED			
MCGEE DRILLING CORPORATION												549369				49B			
ROAD KING												WELL #: 1				RRCID -> 191435			
												COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7200			
												PERF. 6848 - 6968							
12	01	589 #	491	-0-	-98	-0-	390	2	101	9	N	92						260	
01	02	589 #	462	-0-	-127	-0-	383	2	79	9	N	72	167	1				165	
02	03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	371	2	77	9	N	70						235	
03	04	496 #	485	-0-	-11	-0-	419	2	66	9	N	60	166	1				129	
04	05	480 #	456	-0-	-24	-0-	364	2	92	9	N	84						213	
		496 #	493	-0-	-3	-0-	420	2	73	9	N	66	178	1				101	
VERMEJO (DELAWARE)												93584 300				ASSOCIATED			
MEXCO ENERGY CORPORATION												562563				CAPACITY			
MEXCO STEELHEAD												WELL #: 1				RRCID -> 245912			
												COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 6684			
												PERF. 5700 - 5720							
12	01	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	2793	3	12	9	N	11						43	
01	02	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2714	3	57	9	N	52						95	
*02	03	3080 X	2418	-0-	-662	-0-	2398	3	20	9	N	18						113	
*03	04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-	90	1				23	
04	05	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	2821	3	8	9	N	7						30	
		2790 X	518	-0-	-2272	-0-	518	3			N	-0-						30	
CARPENTER												WELL #: 1				RRCID -> 254677			
												COMPL. DATE 03/24/2009				TOTAL DEPTH 6500			
												PERF. 4345 - 4355							
12	01	186 N	158	-0-	-28	-0-	146	3	12	9	N	11						46	
01	02	186 N	172	-0-	-14	-0-	115	3	57	9	N	52						98	
*02	03	140 N	98	-0-	-42	-0-	78	3	20	9	N	18						116	
*03	04	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	92	1				24	
04	05	330 N	108	-0-	-222	-0-	99	3	9	9	N	8						32	
		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-						32	

VERMEJO (DELAWARE)														CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
RAINBOW STATE															
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578															
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
DOLLY VARDEN														WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VERMEJO (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
ENERGEN RESOURCES CORPORATION															
BROWN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785															
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)														CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
GRAYLING															
WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004															
12	2511 X	1652	-0-	-859	-0-	17	1	1635	2	N	-0-				-0-
01	2511 X	690	-0-	-1821	-0-	9	1	681	2	N	-0-				-0-
02	1428 N	596	-0-	-832	-0-	8	1	588	2	N	-0-				-0-
03	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	8	1	604	2	N	-0-				-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	651 N	52	-0-	-599	-0-	36	2			N	-0-				-0-
STEELHEAD														WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175	
12	23653 X	19842	-0-	-3811	-0-	200	1	19642	2	N	-0-				-0-
01	23653 X	20419	-0-	-3234	-0-	261	1	20158	2	N	-0-				-0-
02	21364 X	19060	-0-	-2304	-0-	251	1	18809	2	N	-0-				-0-
03	19995 X	17912	-0-	-2083	-0-	247	1	17665	2	N	-0-				-0-
04	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	20032	2			N	-0-				-0-
CUTTHROAT														WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190	
12	49507 X	48260	-0-	-1247	-0-	486	1	47774	2	N	-0-				-0-
01	49507 X	43852	-0-	-5655	-0-	560	1	43292	2	N	-0-				-0-
02	49560 X	44405	-0-	-5155	-0-	584	1	43821	2	N	-0-				-0-
03	48267 X	41300	-0-	-6967	-0-	569	1	40731	2	N	-0-				-0-
04	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	42865	2			N	-0-				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)														CNTY: LOVING	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
GATAGA GAS UNIT															
WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109															
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	69254 X	32848	-0-	-36406	-0-	32848	2		N	-0-				-0-	
01	69254 X	62055	-0-	-7199	-0-	62055	2		N	-0-				-0-	
02	62552 X	58401	-0-	-4151	-0-	58401	2		N	-0-				-0-	
03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2		N	-0-				-0-	
04	66930 X	45980	-0-	-20950	-0-	45980	2		N	-0-				-0-	
05	64666 X	51024	-0-	-13642	-0-	51024	2		N	-0-				-0-	
VERMEJO (FUSSELMAN)														CNTY: LOVING	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
BROOK-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 21570 PERF.18804 - 18847															
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-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
CATFISH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A															
12	T. A.	11055	-0-	11055	21446	111	1	10944	2	N	-0-			1	
01	33028 X	11582	-0-	-21446	-0-	148	1	11434	2	N	-0-			1	
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	123	1	9208	2	N	-0-			1	
03	11067 X	10618	-0-	-449	-0-	146	1	10472	2	N	-0-			1	
04	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT			1	
05	T. A.	8510	-0-	8510	8510	8510	2			N	-0-			1	
CATFISH UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292															
12	T. A.	24766	-0-	24766	48801	250	1	24516	2	N	-0-			53	
01	72474 X	23673	-0-	-48801	-0-	302	1	23371	2	N	-0-			53	
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	279	1	20935	2	N	-0-			53	
03	24893 X	24662	-0-	-231	-0-	340	1	24322	2	N	-0-			53	
04	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT			53	
05	T. A.	21351	-0-	21351	21351	21351	2			N	-0-			53	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
GATAGA GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961															
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-	
VERMEJO, E. (ATOKA)														CNTY: WARD	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
EAST VERMEJO															
WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806															
12	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2		N	-0-				-0-	
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2		N	-0-				-0-	
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2		N	-0-				-0-	
03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-				-0-	
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2		N	-0-				-0-	
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GOLDEN														
				//CONT.//	93586 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD	
				//CONT.//	430368									
				WELL #:	1	RRCID -> 170869				COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654	
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-				-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-				-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-				-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-				-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2	N	-0-				-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
ELMER														
				WELL #:	775854	RRCID -> 193861				COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804	
12	T. A.		12896	-0-	12896	25895	130	1	12766	2	Y	-0-		-0-
01	28496	X	2601	-0-	-25895	-0-	160	1	2441	2	Y	-0-		-0-
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	143	1	10734	2	Y	-0-		-0-
03	13950	X	11707	-0-	-2243	-0-	161	1	11546	2	Y	-0-		-0-
04	12990	X	12316	-0-	-674	-0-	12316	2			Y	-0-		-0-
05	T. A.		3467	-0-	3467	3467	3467	2			Y	-0-		-0-
VIEJOS (DEVONIAN)														
PARALLEL PETROLEUM LLC														
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20														
				WELL #:	93771 200	ASSOCIATED				49B			CNTY: PECOS	
					639028									
				WELL #:	1	RRCID -> 262842				COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064	
12	12276	#	4048	-0-	-8228	-0-	3844	2	204	9	N	185	366	1
01	10292	#	3385	-0-	-6907	-0-	3122	2	263	9	N	239	181	1
02	6076	#	2019	-0-	-4057	-0-	1803	2	216	9	N	196	349	1
03	6727	#	2208	-0-	-4519	-0-	1989	2	219	9	N	199	179	1
04	6510	#	3912	-0-	-2598	-0-	3471	2	441	9	N	401	363	1
*05	6362	R	6362	-0-	-0-	-0-	5715	2	647	9	N	588	513	1
RW OPERATING CORP.														
UNIVERSITY 16														
				WELL #:	739826	RRCID -> 172594				COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249	
12	1643	#	1257	-0-	-386	-0-	1254	2	3	9	N	3		80
01	1643	#	1309	-0-	-334	-0-	1301	2	8	9	N	7		87
02	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3		90
03	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3		93
04	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4		97
*05	1767	#	1327	-0-	-440	-0-	1321	2	6	9	N	5		102
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION														
UNIVERSITY "8"														
				WELL #:	775563	RRCID -> 173436				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-		53
01	930	#	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-		53
02	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-		53
03	899	#	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-		53
04	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-		53
05	899	#	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-		53
UNIVERSITY "4A"														
				WELL #:	1	RRCID -> 180885				COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212	
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-		31
01	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-		31
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	Y	23	32	1
03	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-		22
04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-		22
*05	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-		22

VIEJOS (DEVONIAN)				//CONT.//		93771 200		ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		775563													
UNIVERSITY "4A"				WELL #:		2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 6215 -		6283			
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		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		1056	2			Y	-0-				20	
01		783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-		783	2			Y	-0-				20	
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-				20	
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2			Y	-0-				20	
04		600 #	138	-0-	-462	-0-	-0-		138	2			Y	-0-				20	
*05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-		747	2			Y	-0-				20	

UNIVERSITY "4A"				WELL #:		3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6220 -		6236			
12		214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2	31	9	Y	28	25	1		34	
01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2	25	9	Y	23	33	1		24	
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2	33	9	Y	30	32	1		22	
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2	45	9	Y	41	44	1		19	
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2	20	9	Y	18	23	1		14	
*05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2	40	9	Y	36	23	1		27	

UNIVERSITY "4"				WELL #:		2		RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6206 -		6246			
12		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	-0-		1028	2	95	9	Y	86	49	1		68	
01		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	-0-		1085	2	52	9	Y	47	66	1		49	
02		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	2	65	9	Y	59	64	1		44	
03		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	2	89	9	Y	81	88	1		37	
04		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		1103	2	41	9	Y	37	45	1		29	
*05		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2	23	9	Y	21	23	1		27	

UNIVERSITY "4"				WELL #:		3		RRCID -> 183361		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 6230 -		6300			
12		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		1070	2	61	9	Y	55	49	1		68	
01		993 R	993	-0-	-0-	-0-	-0-		941	2	52	9	Y	47	66	1		49	
02		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	2	65	9	Y	59	64	1		44	
03		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-		983	2	89	9	Y	81	88	1		37	
04		999 R	999	-0-	-0-	-0-	-0-		958	2	41	9	Y	37	45	1		29	
*05		980 R	980	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2	77	9	Y	70	45	1		54	

UNIVERSITY "4"				WELL #:		4		RRCID -> 183364		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6207 -		6287			
12		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		943	2	58	9	Y	53	74	1		102	
01		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		999	2	139	9	Y	126	131	1		97	
02		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		1073	2	72	9	Y	65	96	1		66	
03		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	2	134	9	Y	122	132	1		56	
04		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		1013	2	61	9	Y	55	68	1		43	
*05		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		962	2	116	9	Y	105	68	1		80	

UNIVERSITY "4"				WELL #:		5		RRCID -> 183365		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6208 -		6285			
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	84	74	1		102	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	69	98	1		73	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	89	96	1		66	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	122	132	1		56	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55	68	1		43	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	105	68	1		80	

UNIVERSITY "4"				WELL #:		7		RRCID -> 183367		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6288 -		6325			
12		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	-0-		986	2	31	9	Y	28	25	1		34	
01		894 R	894	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2	25	9	Y	23	33	1		24	
02		1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1125	2	33	9	Y	30	32	1		22	
03		1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	2	45	9	Y	41	44	1		19	
04		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	2	20	9	Y	18	23	1		14	
*05		930 R	930	-0-	-0-	-0-	-0-		836	2	94	9	Y	85	45	1		54	

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
TELESIS OPERATING CO., INC.				841394						
UNIVERSITY 5		WELL #:		2	RRCID -> 157746	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6126 - 6144	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	27
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID -> 160327	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6204 - 6257	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	23
W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703						
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 8570 - 8584	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
F. CONGER		WELL #:		303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8648 - 8673	
12	1922 #	1645	-0-	-277	-0-	1645 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1922 #	1639	-0-	-283	-0-	1639 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3	N	-0-	-0-	-0-
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 146991	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8614 - 8646	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID -> 157395	COMPL. DATE 12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF. N/A	
12	1271 #	1203	-0-	-68	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	150
01	1271 #	1065	-0-	-206	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	150
02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032 3	N	-0-	-0-	150
03	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	150
*04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	150
05	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	150

W. A. M. (WOLFCAMP) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 8				94183 750 691703 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 237137		EXEMPT COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 7900				PERF. 5904 - 7363				CNTY: STERLING	
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	T. A.	688	-0-	688	1334	685	3	3	9	Y	3					37					
02	T. A.	551	-0-	551	1885	545	3	6	9	Y	5					42					
03	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4					46					
*04	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13		51	1		8					
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3					11					
	558 N	556	-0-	-2	-0-	553	3	3	9	Y	3					14					

CONGER, F. 7				WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 7400				PERF. 5702 - 7218					
12 01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-					
02	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-					
03	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-					
*04	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-					
05	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-					
	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-					

CONGER, F. "6"				WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 8300				PERF. 6674 - 6677					
12 01	899 N	792	-0-	-107	-0-	782	3	10	9	N	9					159					
02	899 N	683	-0-	-216	-0-	640	3	43	9	N	39		158	1		40					
03	700 N	437	-0-	-263	-0-	428	3	9	9	N	8					48					
*04	744 N	565	-0-	-179	-0-	546	3	19	9	N	17					65					
*05	660 N	584	-0-	-76	-0-	565	3	19	9	N	17					82					
	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1061	3	24	9	N	22					104					

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) RAYDEN FOSTER				94187 200 695567 WELL #: 108 L		ASSOCIATED RRCID -> 099491		49B COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8670				PERF. 8564 - 8570				CNTY: STERLING	
12 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				779259 WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975				TOTAL DEPTH 8545				PERF. 8498 - 8517					
12 01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					89					
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					89					
03	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					89					
04	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					89					
05	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					89					
	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FOSTER, E.R.				817555 WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991				TOTAL DEPTH 8650				PERF. 6480 - 8628					
12 01	775 #	566	-0-	-209	-0-	566	3			N	-0-					-0-					
02	775 #	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					-0-					
03	700 #	639	-0-	-61	-0-	639	3			N	-0-					-0-					
*04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-					
*05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-					
	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-					

WADDELL										94482 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND										109336										
WADDELL, W. N. TR. 1										WELL #:	325	RRCID ->	124067	COMPL. DATE	03/09/1958	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3198 - 3487		
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	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-		
WADDELL, W.N.										WELL #:	217	RRCID ->	251116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3059 - 3172		
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	32	1				2		
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29	29	1				2		
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	1399	2	33	9	N	30	29	1				3		
03	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1495	2	29	9	N	26	27	1				2		
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1367	2	26	9	N	24	24	1				2		
05	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1236	2	26	9	N	24	22	1				4		
WADDELL (GRAYBURG)										94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND										109336										
WADDELL, W.N.										WELL #:	242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	08/17/1992	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030 - 3110		
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	770	2	25	9	Y	23	22	1				4		
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	721	2	29	9	Y	26	23	1				7		
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	816	2	23	9	Y	21	24	1				4		
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	25	1				6		
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20	21	1				5		
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	Y	19	19	1				5		
WADDELL, W.N.										WELL #:	191	RRCID ->	033048	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF. N/A		
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	Y	29	28	1				3		
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	583	2	31	9	Y	28	26	1				5		
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	517	2	33	9	Y	30	28	1				7		
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	548	2	15	9	Y	14	19	1				2		
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	494	2	23	9	Y	21	19	1				4		
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	511	2	20	9	Y	18	17	1				5		
WADDELL, W.N.										WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF. N/A		
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-						-0-		
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	148	2	23	9	Y	21	17	1				4		
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4	7	1				1		
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1				1		
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	1				2		
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-	2	1				-0-		
WADDELL, W.N.										WELL #:	898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048 - 3124		
12	3100	N	1719	-0-	-1381	-0-	3955	2	35	9	Y	32	32	1				2		
01	3100	N	1710	-0-	-1390	-0-	2565	2	32	9	Y	29	29	1				2		
02	2800	N	1518	-0-	-1282	-0-	1283	2	33	9	Y	30	29	1				3		
03	2911	N	1628	-0-	-1283	-0-	1599	2	29	9	Y	26	27	1				2		
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	24	1				2		
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	2	26	9	Y	24	22	1				2		

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 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	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. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A																		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321 39	2 9	10	4	Y	35	34	1			3
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	31	9	Y	28	29	1			2
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	176 30	2 9	4	4	Y	27	28	1			2
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	153 31	2 9	19	4	Y	28	27	1			3
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	110 35	2 9	26	4	Y	32	29	1			6

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300																		
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	725	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	773	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	692	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	629	2	26	9	Y	24	22	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168																		
12	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1037	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	1008 N	953	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	985	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1050 N	805	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	779	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	780	2	26	9	Y	24	22	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174																		
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	34	9	Y	31	31	1			2
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	999	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1147 N	969	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	943	2	26	9	Y	24	22	1			4

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-	-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 (GRAYBURG)		BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND		WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067		- 3148		CNTY: CRANE	
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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	Y	23	22	1			4		
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	29	9	Y	26	23	1			7		
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	-0-	727	2	23	9	Y	21	24	1			4		
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	-0-	788	2	30	9	Y	27	25	1			6		
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	-0-	746	2	22	9	Y	20	21	1			5		
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	-0-	693	2	21	9	Y	19	19	1			5		
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-	-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-		
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-	-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-		
WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3062		- 3100							
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	35	9	Y	32	32	1			2		
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	32	9	Y	29	29	1			2		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30	29	1			3		
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22	23	1			2		
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	-0-	117	2	26	9	Y	24	24	1			2		
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	92	2	29	9	Y	26	23	1			5		
WADDELL, W.N.		WELL #: 872		RRCID -> 190815		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3096		- 3144							
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	25	9	Y	23	22	1			4		
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	29	9	Y	26	23	1			7		
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	-0-	587	2	23	9	Y	21	24	1			4		
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	612	2	30	9	Y	27	25	1			6		
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	-0-	575	2	22	9	Y	20	21	1			5		
05	682 N	553	-0-	-129	-0-	-0-	532	2	21	9	Y	19	19	1			5		
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3060		- 3134							
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	18	4	Y	24	23	1			4		
							26	9											
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	30	9	Y	27	24	1			7		
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	Y	21	24	1			4		
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	16	4	Y	28	26	1			6		
							31	9											
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	82	4	Y	23	23	1			6		
							25	9											
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	103	4	Y	25	24	1			7		
							28	9											

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094														
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	719 35	2 9	15	4	Y	32	30	1	4
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	1	5
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	Y	30	28	1	7
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	863	2	5	4	Y	21	25	1	3
						23	9							
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	42	4	Y	25	23	1	5
						28	9							
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	661	2	71	4	Y	24	22	1	7
						26	9							

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122														
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-

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 3100														
12	3100 N	2136	-0-	-964	8075	2035 39	2 9	62	4	Y	35	34	1	3
01	3100 N	1803	-0-	-1297	6778	1772	2	31	9	Y	28	29	1	2
02	2800 N	1790	-0-	-1010	5768	1757	2	33	9	Y	30	29	1	3
03	3100 N	1543	-0-	-1557	4211	1480	2	33	4	Y	27	28	1	2
						30	9							
04	3000 N	1413	-0-	-1587	2624	1231	2	151	4	Y	28	27	1	3
						31	9							
*05	3100 N	1361	-0-	-1739	885	1076 35	2 9	250	4	Y	32	29	1	6

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114														
12	3100 N	1717	-0-	-1383	3156	1628 39	2 9	50	4	Y	35	34	1	3
01	3100 N	1416	-0-	-1684	1472	1385	2	31	9	Y	28	29	1	2
02	2800 N	1393	-0-	-1407	65	1360	2	33	9	Y	30	29	1	3
03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1270	2	28	4	Y	27	28	1	2
						30	9							
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1197	2	147	4	Y	28	27	1	3
						31	9							
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1076 35	2 9	250	4	Y	32	29	1	6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136															
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
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	376	2	14	4	Y	24	23	1		4
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	26	9								
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	355	2	30	9	Y	27	24	1		7
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	328	2	23	9	Y	21	24	1		4
						404	2	10	4	Y	28	26	1		6
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	9								
						335	2	41	4	Y	43	38	1		11
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	9								
						308	2	75	4	Y	50	47	1		14
						55	9								
WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097															
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1205	2	35	9	N	32	32	1		2
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29	29	1		2
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1053	2	33	9	N	30	29	1		3
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1160	2	29	9	N	26	27	1		2
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1064	2	26	9	N	24	24	1		2
05	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	974	2	26	9	N	24	22	1		4
WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136															
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	2	25	9	N	23	22	1		4
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1122	2	29	9	N	26	23	1		7
02	1092 N	1022	-0-	-70	-0-	999	2	23	9	N	21	24	1		4
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1017	2	30	9	N	27	25	1		6
04	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1044	2	22	9	N	20	21	1		5
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	942	2	21	9	N	19	19	1		5
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180															
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	563	3	74	9	Y	67	77	1		18
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	549	3	98	9	Y	89	79	1		28
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	534	3	79	9	Y	72	78	1		22
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	396	3	87	9	Y	79	79	1		22
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	430	3	80	9	Y	73	71	1		24
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	527	3	83	9	Y	75	65	1		34
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	300	3	41	9	Y	37	38	1		8
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	328	3	37	9	Y	34	39	1		3
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	239	3	35	9	Y	32	29	1		6
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	162	3	40	9	Y	36	37	1		5
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	348	3	35	9	Y	32	34	1		3
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	309	3	33	9	Y	30	31	1		2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378															
HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID -> 146749		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3058 - 3179								
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	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-	
HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 - 3024								
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	807	3	33	9	Y	30	21	1					29	
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	793	3	30	9	Y	27	45	1					11	
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	738	3	29	9	Y	26	11	1					26	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835	3	31	9	Y	28	32	1					22	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	Y	27	33	1					16	
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	824	3	29	9	Y	26	10	1					32	
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						
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-	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-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-	
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	OBSERVE	-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	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-	

WAHA (DELAWARE)										CAPACITY										CNTY: REEVES											
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP																															
HODGE, J.H.																															
WELL #: 4A										RRCID -> 140999										COMPL. DATE 02/01/1992				TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764							
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	14B DENY	-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-												
G P II ENERGY, INC.										292232																					
STRAIN, C. H.										WELL #: 2										RRCID -> 134402				COMPL. DATE 07/15/1961				TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880			
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	2	29	9	Y	26	28	1						4												
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	337	2	30	9	Y	27	28	1						3												
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	19	19	1						3												
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1						3												
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	276	2	33	9	Y	30	27	1						6												
*05	DLQ G-10	305	-0-	305	305	279	2	26	9	Y	24	28	1						2												
ICE BROTHERS, INC.										421790																					
HODGE, H. T.										WELL #: 1										RRCID -> 021003				COMPL. DATE 08/22/1960				TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1								167												
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	222	3	2	9	N	2								169												
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	N	1								170												
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6								176												
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263	3	17	9	N	15	155	1						36												
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	152	3	6	9	N	5								41												
HODGE, J. H.										421790																					
WELL #: 1 C										RRCID -> 021004				COMPL. DATE 03/10/1960				TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A													
12	4774 X	3788	-0-	-986	-0-	3755	3	33	9	Y	30								132												
01	4154 X	3325	-0-	-829	-0-	3303	3	22	9	Y	20	145	1						7												
02	3752 X	3424	-0-	-328	-0-	3391	3	33	9	Y	30								37												
03	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37	9	Y	34								71												
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3743	3	22	9	Y	20								91												
05	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	3597	3			Y	-0-								91												
HODGE, J. H.										021005																					
WELL #: 2										RRCID -> 021005				COMPL. DATE 07/04/1960				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1								26												
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	69	3	1	9	Y	1	3	1						24												
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	Y	1								25												
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1								26												
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1								27												
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-								27												
HODGE, J. H.										021006																					
WELL #: 3B										RRCID -> 021006				COMPL. DATE 05/15/1985				TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932													
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	Y	6								33												
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	705	3	4	9	Y	4	31	1						6												
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	487	3	4	9	Y	4								10												
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	587	3	6	9	Y	5								15												
04	630 N	334	-0-	-296	-0-	332	3	2	9	Y	2								17												
05	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	3			Y	-0-								17												

WAHA (DELAWARE)														CNTY: REEVES													
ICE BROTHERS, INC.																											
HODGE, J. H. "A"																											
WELL #: 1A														RRCID -> 021007													
COMPL. DATE 09/01/1960														TOTAL DEPTH 4947 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	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	3	13	9	Y	12			69													
01	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1125	3	1	9	Y	1			70													
02	1176 N	967	-0-	-209	-0-	953	3	14	9	Y	13			83													
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11			94													
04	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1010	3	3	9	Y	3			97													
05	1085 N	920	-0-	-165	-0-	918	3	2	9	Y	2	89	1	10													
HODGE, J. H. "A"														WELL #: 4B													
COMPL. DATE 01/04/1991														TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735													
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4			54													
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1			55													
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5			60													
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5			65													
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1			66													
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1	57	1	10													
INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE														423656													
WELL #: 1														RRCID -> 021010													
COMPL. DATE 09/17/1960														TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A													
12	1023 N	389	-0-	-634	-0-	389	2			Y	-0-			-0-													
01	1209 N	684	-0-	-525	-0-	684	2			Y	-0-			-0-													
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-			-0-													
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-													
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-			-0-													
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-													
TREES, J. C., ESTATE -A-														WELL #: 1													
COMPL. DATE 05/01/1961														TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A													
12	1240 N	477	-0-	-763	-0-	476	2	1	9	Y	1			49													
01	1426 N	837	-0-	-589	-0-	836	2	1	9	Y	1			50													
02	868 N	739	-0-	-129	-0-	729	2	10	9	Y	9			59													
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			59													
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-			59													
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			59													
LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL														495445													
WELL #: 1 U														RRCID -> 021016													
COMPL. DATE 10/24/1961														TOTAL DEPTH N/A 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-													
SHELL WESTERN E&P STATE-TREES "18"														774719													
WELL #: 1														RRCID -> 176346													
COMPL. DATE 11/01/1999														TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084													
12	930 N	150	-0-	-780	-0-	9	2	141	9	Y	128	49	1	143													
01	930 N	724	-0-	-206	-0-	601	2	123	9	Y	112	154	1	101													
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	606	2	144	9	Y	131	108	1	112													
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119	9	Y	108	106	1	114													
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			114													
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114													

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156						
HODGE, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 5150	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	N	1	187
01	837 N	674	-0-	-163	-0-	673 2	1 9	N	1	187
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 2	2 9	N	2	187
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	187
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 2	2 9	N	2	187
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	679 2	6 9	N	5	190

XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100	
									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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE		WELL #:		2	RRCID -> 030687		COMPL. DATE 02/22/1962		TOTAL DEPTH 5091	
									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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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	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-

MOORE, WAYNE		WELL #:		8	RRCID -> 033618		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 5197	
									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-

MOORE, WAYNE		WELL #:		18	RRCID -> 133265		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 5000	
									PERF. 4823 - 4937	
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-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		19	RRCID ->	133450	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4858 - 4912		
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	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-
MOORE, WAYNE		WELL #:		20	RRCID ->	133615	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	5299	PERF. 4890 - 4989		
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-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810		
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-
MOORE, WAYNE		WELL #:		6	RRCID ->	168021	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	18001	PERF. 4802 - 4958		
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-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P				774719									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF. 11601 - 11776		
12	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2	Y	-0-			-0-
01	12152	X	11713	-0-	-439	-0-	11713	2	Y	-0-			-0-
02	10976	X	10581	-0-	-395	-0-	10581	2	Y	-0-			-0-
03	12214	X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2	Y	-0-			-0-
04	11820	X	11723	-0-	-97	-0-	11723	2	Y	-0-			-0-
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A		
12	38409	X	18360	-0-	-20049	-0-	18360	3	Y	-0-			38
01	38037	X	27558	-0-	-10479	-0-	27558	3	Y	-0-			38
02	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	33980	3	Y	-0-	26	1	12
03	37200	X	35397	-0-	-1803	-0-	35389	3	8	9	Y	7	19
04	36000	X	31980	-0-	-4020	-0-	31978	3	2	9	Y	2	21
05	37200	X	35285	-0-	-1915	-0-	35279	3	6	9	Y	5	26

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155 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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3		N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7 9	N	6	6 8	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	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-				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-
WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200								
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500 PERF. N/A		
12	6851 #	6916	-0-	65 B	-1308	6905	3	11 9	Y	10		68
01	5952 #	4968	-0-	-984 B	-2292	4954	3	14 9	Y	13		81
02	INC G-10	6338	-0-	6338 B	4046	6336	3	2 9	Y	2	57 1	2 8 24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4046												
03	INC G-10	8225	-0-	8225 B	12271	8184	3	41 9	Y	37	2 8	59
04	18502 N	6231	-0-	-12271 B	-0-	6205	3	26 9	Y	24	29 1	2 8 52
*05	5660 N	5660	-0-	-0- B	-0-	5621	3	39 9	Y	35	35 1	52
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540 PERF. N/A		
12	26319 #	26857	-0-	538 B	-1311	26855	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	26319 #	25668	-0-	-651 B	-1962	25667	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	22036 N	23122	-0-	1086 B	-876	23121	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -876												
03	26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	24840 N	24677	-0-	-163 B	-876	24676	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	25606 N	25376	-0-	-230 B	-876	25376	2		N	-0-		-0-
SHELL WESTERN E&P				774719								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093 PERF.13810 - 15093		
12	2542 N	2440	-0-	-102 B	-0-	2440	3		Y	-0-		19
01	2573 N	2332	-0-	-241 B	-0-	2332	3		Y	-0-		19
02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3		Y	-0-	13 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2446	3	1 9	Y	1		7
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3		Y	-0-		7
*05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3		Y	-0-		7

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
HODGE -B-			WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31388	32044	-0-	656 B	828		32044	3				N	-0-					-0-
01	31999	30206	-0-	-1793 B	-965		30206	3				N	-0-					-0-
02	29456	29058	-0-	-398 B	-1363		29058	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1363													
03	32612	29907	-0-	-2705 B	-4068		29907	3				N	-0-					-0-
04	28039	28202	-0-	163 B	-3905		28202	3				N	-0-					-0-
05	32178	29806	-0-	-2372 B	-6277		29806	3				N	-0-					-0-
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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
WAHA/FROST					WELL #:	2C	RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
WAHA/FROST					WELL #:	4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
WAHA/FROST					WELL #:	5C	RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
WAHA/FROST					WELL #:	9C	RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-				-0-

WAHA (GAS STORAGE)										STORAGE		CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP																	
WAHA/FROST																	
WELL #: 10C										RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2500		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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WAHA (KINDERHOOK)										ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																	
FIDELITY TRUST "21"																	
WELL #: 1										RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264 - 15258	
12	17921 R	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					190	
01	15842 R	15842	-0-	-0-	-0-	15838	2	4	9	N	4					194	
02	15652 #	15003	-0-	-649	-0-	14969	2	34	9	N	31					225	
03	17918 #	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24	9	N	22					247	
04	17340 #	14269	-0-	-3071	-0-	14250	2	19	9	N	17					264	
05	17918 #	13000	-0-	-4918	-0-	12982	2	18	9	N	16					280	

WAHA (MISSISSIPPIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION																	
TREES ESTATE -20-																	
WELL #: 1 U										RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929 - 10050	
12	4895 N	4895	-0-	-0- B	-0-	4882	3	13	9	Y	12					22	
01	5821 N	5821	-0-	-0- B	-0-	5797	3	24	9	Y	22					44	
02	INC G-10	4964	-0-	4964 B	4964	4962	3	2	9	Y	2	31	1	2	8	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4964																	
03	INC G-10	4685	-0-	4685 B	9649	4663	3	22	9	Y	20	2	8			31	
04	15227 X	5578	-0-	-9649	-0-	5559	3	19	9	Y	17	15	1			33	
*05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5849	3	32	9	Y	29	22	1	3	8	37	

CHISOS OPERATING, INC.																	
ESTATE OF JACK FROST																	
WELL #: 2										RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10116 - 10314	
12	9889 N	9889	-0-	-0- B	-0-	9860	2	29	9	N	26					223	
01	8103 N	8103	-0-	-0- B	-0-	8080	2	23	9	N	21					244	
02	6960 N	6960	-0-	-0- B	-0-	6950	2	10	9	N	9	177	1			76	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7268 N	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2			N	-0-					76	
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					76	
*05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					76	

XTO ENERGY INC.																	
HODGE, HOWARD J.																	
WELL #: 2										RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388		PERF. N/A	
12	11561 N	11561	-0-	-0- B	-0-	11549	3	12	9	Y	11					74	
01	12191 N	12191	-0-	-0- B	-0-	12163	3	28	9	Y	25					99	
02	10849 N	10849	-0-	-0- B	-0-	10805	3	44	9	Y	40	73	1			66	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10940 N	10940	-0-	-0- B	-0-	10932	3	8	9	Y	7					73	
04	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11536	3	11	9	Y	10					83	
*05	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11305	3	9	9	Y	8					91	

HODGE -B-																	
WELL #: 2										RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10110	
12	57195	49468	-0-	-7727 B	177958	49440	3	28	9	Y	25					190	
01	58683	46975	-0-	-11708 B	166250	46924	3	51	9	Y	46	83	1			153	
02	53032	45095	-0-	-7937 B	158313	45034	3	61	9	Y	55	77	1	19	8	112	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 158313																	
03	58683	56786	-0-	-1897 B	156416	56744	3	42	9	Y	38	63	1			87	
04	201787 X	45371	-0-	-156416	-0-	45336	3	35	9	Y	32	2	8			117	
*05	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	52582	3	238	9	Y	216	220	1			111	

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A					
M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOKA)				94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125												
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.				617544												
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13898 - 17621					
12	3937 X	156	-0-	-3781		-0-	156	2		N	-0-					-0-
01	899 X	126	-0-	-773		-0-	126	2		N	-0-					-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4		-0-				N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-					-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150		-0-				N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A					
12	10757 X	9673	-0-	-1084		-0-	9600	3	73	9	Y	66				147
01	10602 X	9991	-0-	-611		-0-	9820	3	171	9	Y	155	103	1		199
02	9476 X	9476	-0-	-0-		-0-	9327	3	149	9	Y	135	108	1	47	179
03	10060 X	10060	-0-	-0-		-0-	9960	3	100	9	Y	91	113	1		157
04	9871 X	9871	-0-	-0-		-0-	9804	3	67	9	Y	61	3	8		215
*05	10673 X	10673	-0-	-0-		-0-	10097	3	576	9	Y	524	479	1		260

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988					
12	48794 X	44601	-0-	-4193		-0-	44448	3	153	9	N	139	189	1		109
01	47957 X	42274	-0-	-5683		-0-	42167	3	107	9	N	97				206
02	44068 X	44068	-0-	-0-		-0-	43963	3	105	9	N	95	181	1		120
03	48081 X	45889	-0-	-2192		-0-	45803	3	86	9	N	78	3	8		195
04	46530 X	42257	-0-	-4273		-0-	42159	3	98	9	N	89				284
05	48794 X	44129	-0-	-4665		-0-	44059	3	70	9	N	64	166	1		182

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740					
12	2182 N	2182	-0-	-0-		-0-	2180	3	2	9	Y	2				22
01	2038 N	2038	-0-	-0-		-0-	2035	3	3	9	Y	3				25
02	1767 N	1767	-0-	-0-		-0-	1767	3			Y	-0-				25
03	1920 N	1920	-0-	-0-		-0-	1920	3			Y	-0-				25
04	2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	2005	3	2	9	Y	2				27
*05	1978 N	1978	-0-	-0-		-0-	1975	3	3	9	Y	3				30

WAHA (MONTOKA FB-2)													CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION														
TREES "20"														
94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
027200														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9331 X	7073	-0-	-2258	-0-	7060	3	13	9	Y	12			118
01	9331 X	5874	-0-	-3457	-0-	5874	3			Y	-0-			118
02	INC G-10	4211	-0-	4211	4211	4211	3			Y	-0-	83	1	35
03	INC G-10	4586	-0-	4586	8797	4586	3			Y	-0-			35
04	14329 X	5532	-0-	-8797	-0-	5526	3	6	9	Y	5	17	1	23
*05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19	9	Y	17	15	1	25
TREES "20"														
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876														
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-			3
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-			3
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-	2	1	1
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4799	3	18	9	Y	16			17
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4902	3	17	9	Y	15	8	1	24
*05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5122	3	14	9	Y	13	16	1	21
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC														
HODGE, J. HOWARD														
684554														
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
12	69409 X	58441	-0-	-10968	-0-	58441	2			N	-0-			115
01	61876 X	60676	-0-	-1200	-0-	60251	2	425	9	N	386	386	0	115
02	55888 X	49709	-0-	-6179	-0-	49709	2			N	-0-			115
03	60047 X	56116	-0-	-3931	-0-	55906	2	210	9	N	191	191	0	115
04	56550 X	50184	-0-	-6366	-0-	50184	2			N	-0-			115
05	60667 X	53285	-0-	-7382	-0-	52894	2	391	9	N	355	355	0	115
SHELL WESTERN E&P														
HODGE, J.H.														
774719														
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
12	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6603	2	17	9	N	15			88
01	6913 X	6385	-0-	-528	-0-	6379	2	6	9	N	5			93
02	6244 X	5990	-0-	-254	-0-	5981	2	9	9	N	8			101
03	6727 X	6519	-0-	-208	-0-	6519	2			N	-0-			101
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	6519	2	783	9	N	712	712	1	101
05	6634 X	6381	-0-	-253	-0-	6307	2	74	9	N	67	67	1	101
XTO ENERGY INC.														
HODGE, J. HOWARD														
945936														
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
12	24025 X	22906	-0-	-1119	-0-	22906	3			Y	-0-			103
01	24025 X	20955	-0-	-3070	-0-	20955	3			Y	-0-			103
02	20944 X	19861	-0-	-1083	-0-	19861	3			Y	-0-	70	1	33
03	22940 X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3			Y	-0-			33
04	22200 X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3			Y	-0-			33
05	22909 X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3			Y	-0-			33
HODGE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
12	11780 X	11476	-0-	-304	-0-	11459	3	17	9	N	15			70
01	11718 X	11200	-0-	-518	-0-	11168	3	32	9	N	29			99
02	10416 X	10282	-0-	-134	-0-	10260	3	22	9	N	20			119
03	11532 X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21	9	N	19			138
04	11160 X	10883	-0-	-277	-0-	10852	3	31	9	N	28			166
05	11470 X	11251	-0-	-219	-0-	11250	3	1	9	N	1			167

WAHA (MONTOKA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462 PERF.11871 - 13900				
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	25947 X	23678	-0-	-2269	-0-	23621	3	57	9	N	52	184	1	95
01	25947 X	21830	-0-	-4117	-0-	21764	3	66	9	N	60			155
02	23044 X	22633	-0-	-411	-0-	22550	3	83	9	N	75	190	1	40
03	25513 X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66	9	N	60			100
04	24090 X	22042	-0-	-2048	-0-	21964	3	78	9	N	71			171
05	25048 X	22792	-0-	-2256	-0-	22730	3	62	9	N	56			227
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894 PERF.12100 - 14970				
12	45105 X	38784	-0-	-6321	-0-	38640	2	144	9	N	131	193	1	195
01	40672 X	39628	-0-	-1044	-0-	39362	2	266	9	N	242	373	1	64
02	35868 X	30649	-0-	-5219	-0-	30508	2	141	9	N	128			192
03	39711 X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165	9	N	150	192	1	148
04	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	31660	2	98	9	N	89		2 8	237
05	39618 X	33296	-0-	-6322	-0-	33113	2	183	9	N	166	166	1	237
WAHA (MONTOKA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258 PERF.13045 - 13321				
12	8618	8377	-0-	-241	-0-	8377	3			N	-0-			166
01	8618	8553	-0-	-65	-0-	8491	3	62	9	N	56	161	1	61
02	8723	8723	-0-	-0-	-0-	8683	3	40	9	N	36			97
03	9064	9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36	9	N	33			130
04	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8116	3	46	9	N	42			172
*05	8381	8381	-0-	-0-	-0-	8348	3	33	9	N	30	169	1	33
WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)		94656 086		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329												
BODKINS, J.D.		WELL #:		3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5496 - 5540				
12	713 #	693	-0-	-20	-0-	2	1	651	2	Y	36	40	1	11
01	868 #	820	-0-	-48	-0-	40	9							
02	784 #	741	-0-	-43	-0-	2	1	776	2	Y	38	40	1	9
03	868 #	820	-0-	-48	-0-	42	9							
04	900 #	766	-0-	-134	-0-	3	1	708	2	Y	27	26	1	10
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	30	9							
04	900 #	766	-0-	-134	-0-	34	9							
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	735	2	31	9	Y	28	26	1	11
						686	2	30	9	Y	27	26	1	12
BODKIN, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	168245	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	6985 PERF. 5953 - 5980				
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-

WAHA, WEST (DELAWARE)													CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.																
FROST, J.																
WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923																
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		454 N	454	-0-	-0-	-0-	430	2	24	9	Y	22			22	
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			22	
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			22	
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			22	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			22	
*05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			22	
FROST, J.													WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923			
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			-0-	
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-			-0-	
02		504 N	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-			-0-	
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
05		496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
BODKINS																
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																
12		20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	20384	2			N	-0-			162	
01		17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-			162	
02		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-			162	
03		20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	20184	2	3	9	N	3			165	
04		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-			165	
*05		18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-			165	
RAPE "13"													WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315			
12		3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235	2			N	-0-			-0-	
01		3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	1778	2			N	-0-			-0-	
02		2744 X	2268	-0-	-476	-0-	2268	2			N	-0-			-0-	
03		2728 X	1826	-0-	-902	-0-	1826	2			N	-0-			-0-	
04		2160 X	1900	-0-	-260	-0-	1900	2			N	-0-			-0-	
05		2511 X	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-			-0-	
MOORE, WAYNE 3													WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262			
12		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-			47	
01		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-			47	
02		6244 X	6020	-0-	-224	-0-	6020	2			N	-0-			47	
03		6913 X	6286	-0-	-627	-0-	6286	2			N	-0-			47	
04		6690 X	6080	-0-	-610	-0-	6079	2	1	9	N	1			48	
05		6913 X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2			N	-0-			48	
CHEVRON U. S. A. INC.													148113			
FROST, J.													WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286			
12		6324 X	5675	-0-	-649	-0-	5675	2			N	-0-			183	
01		5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-			183	
02		5124 X	5015	-0-	-109	-0-	5009	2	6	9	N	5			188	
03		5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-			188	
04		5490 X	5248	-0-	-242	-0-	5248	2			N	-0-			188	
05		5673 X	5454	-0-	-219	-0-	5454	2			N	-0-			188	

WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.														
BARBER, W. T.														
//CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802														
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	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
12	15345 X	14634	-0-	-711	-0-	14634	2			N	-0-			48
01	15345 X	10868	-0-	-4477	-0-	10868	2			N	-0-			48
02	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-			48
03	12834 X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2			N	-0-			48
04	12420 X	11782	-0-	-638	-0-	11782	2			N	-0-			48
*05	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-			48
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
12	2604 X	2079	-0-	-525	-0-	2079	3			N	-0-			126
01	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	3			N	-0-			126
02	2352 X	2014	-0-	-338	-0-	2014	3			N	-0-			126
03	2356 X	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-			126
04	2160 X	1924	-0-	-236	-0-	1922	3	2	9	N	2	2	8	126
05	2232 X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-			126
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
RAPE 14														
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
12	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
01	205731 X	205731	-0-	-0-	-0-	205731	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
04	6420 X	2860	-0-	-3560	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
05	6634 X	2969	-0-	-3665	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
12	6231 X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-			20
01	6231 X	4248	-0-	-1983	-0-	4248	2			N	-0-			20
02	5544 X	4396	-0-	-1148	-0-	4396	2			N	-0-			20
03	5239 X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2			N	-0-			20
04	4890 X	3979	-0-	-911	-0-	3979	2			N	-0-			20
05	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	2			N	-0-			20
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	Y	1			6
01	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3796	3	1	9	Y	1			7
02	3640 X	3577	-0-	-63	-0-	3577	3			Y	-0-			7
03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-			7
04	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3			Y	-0-			7
05	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1	9	Y	1			8

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6721	3	3	9	Y	3			32
01	6851 X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	Y	5			37
02	6160 X	6017	-0-	-143	-0-	6017	3			Y	-0-			37
03	6820 X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			Y	-0-			37
04	6600 X	6462	-0-	-138	-0-	6459	3	3	9	Y	3			40
05	6789 X	6668	-0-	-121	-0-	6664	3	4	9	Y	4			44
WAHA, WEST (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628														
12	30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	30237	2			N	-0-			-0-
01	29481 X	27933	-0-	-1548	-0-	27933	2			N	-0-			-0-
02	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-			-0-
03	29574 X	29449	-0-	-125	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
04	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2			N	-0-			-0-
05	29574 X	28569	-0-	-1005	-0-	28569	2			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
MCCALL, JACK O., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			89
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			89
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			89
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			89
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			89
FROST, J.														
WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100														
12	6169 X	5874	-0-	-295	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
01	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
02	5376 X	5262	-0-	-114	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	5850	-0-	-102	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5640	-0-	-30	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
*05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
RAPE														
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643														
12	30938 X	25816	-0-	-5122	-0-	25816	2			N	-0-			71
01	30938 X	16974	-0-	-13964	-0-	16974	2			N	-0-			71
02	33936 X	8938	-0-	-24998	-0-	8938	2			N	-0-			71
03	25823 X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2			N	-0-			71
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-			71
05	25823 X	13968	-0-	-11855	-0-	13968	2			N	-0-			71
RAPE 13														
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A														
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-			82
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-			82
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-			82
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-			82
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			82
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2			N	-0-			82

WAHA, WEST (ELLENBURGER)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BODKINS, J. D. #2														
//CONT.//					94656 555	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					617544						CNTY: REEVES			
WELL #:					1	RRCID -> 040176					COMPL. DATE 09/04/1966			
											TOTAL DEPTH 17400			
											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	22134	X	2021	-0-	-20113	-0-	2021	2	N	-0-				213
01	22134	X	12444	-0-	-9690	-0-	12444	2	N	-0-				213
02	15988	X	6341	-0-	-9647	-0-	6341	2	N	-0-				213
03	16337	X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2	N	-0-				213
04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-			N	-0-				213
*05	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2	N	-0-				213
WALKER (PENN DETRITAL)														
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC														
WHITE & BAKER STATE														
WELL #:					94747 260	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					048381						CNTY: PECOS			
						RRCID -> 267216					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 8960 - 13048			
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-
WAR-SAN (DEVONIAN)														
WAGNER & BROWN, LTD.														
SANDERS, JUNE														
WELL #:					95108 125	ASSOCIATED					49B			
					891075						CNTY: MIDLAND			
						RRCID -> 263997					COMPL. DATE 06/30/1993			
											TOTAL DEPTH 13380			
											PERF. 11848 - 11868			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2011														
WAR-WINK (DELAWARE)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE OF TEXAS -DE-														
WELL #:					95122 400	ASSOCIATED					EXEMPT			
					148113						CNTY: WINKLER			
						RRCID -> 021044					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 5120			
											PERF. 4996 - 5112			
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-
TAYLOR, BEN J. INC.														
UNIVERSITY 18-19 "A"														
WELL #:					837361									
					1	RRCID -> 178883					COMPL. DATE 08/21/2000			
											TOTAL DEPTH 11480			
											PERF. 5040 - 5054			
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 (DELAWARE 5085)														
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.														
UNIVERSITY LANDS -R-														
WELL #:					95122 600	ASSOCIATED					49B			
					198204						CNTY: WINKLER			
						RRCID -> 042188					COMPL. DATE 06/23/1967			
											TOTAL DEPTH 5150			
											PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.		-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-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30				95122 725 687130 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 155070		ONE WELL COMPL. DATE 05/29/1995				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592							
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-
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18				95129 300 148113 WELL #: 1 L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 055938		ONE WELL COMPL. DATE 05/17/1973				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 22470 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-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18				95129 500 148113 WELL #: 1 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 055939		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/1987				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192							
12	53847 X	53516	-0-	-331	-0-		53466	2	50	4	N	-0-						-0-
01	53847 X	42346	-0-	-11501	-0-		42346	2			N	-0-						-0-
02	48552 X	-0-	-0-	-48552	-0-						N	-0-						-0-
03	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-						N	-0-						-0-
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-						N	-0-						-0-
05	53506 X	38185	-0-	-15321	-0-		38185	2			N	-0-						-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6				95129 600 779259 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 182803		49B COMPL. DATE 07/30/1999				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165							
12	341 #	220	-0-	-121	-0-		196	3	24	9	N	22						199
01	279 #	166	-0-	-113	-0-		148	3	18	9	N	16						215
02	252 #	232	-0-	-20	-0-		224	3	8	9	N	7						222
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	11	178	1				55
04	270 #	208	-0-	-62	-0-		196	3	12	9	N	11						66
*05	298 R	298	-0-	-0-	-0-		279	3	19	9	N	17						83
WARD, SOUTH GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC SLOAN				95138 001 324727 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 097087		49B COMPL. DATE 11/10/1981				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-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-
SLOAN				WELL #: 3	RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982				TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-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-

WARD, SOUTH GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC//CONT.// SLOAN															//CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD 324727 WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172														
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	01	02	03	04	05	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT																		
												Y	-0-						-0-										
												Y	NO RPT						-0-										
												Y	-0-						-0-										
												Y	-0-						-0-										
												Y	-0-						-0-										
												Y	-0-						-0-										
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC BEATY, ESTHER															95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD 238710 WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766														
12	01	02	03	04	*05	1381 R	1364 #	1232 #	1395 #	1350 #	1472 R																		
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
PURVIS OPERATING CO. SOUTHLAND ROYALTY 906															683200 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A														
12	01	02	03	04	05	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT																		
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
SOUTHLAND ROYALTY 906															WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A														
12	01	02	03	04	05	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT																		
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
												N	NO RPT						-0-										
WHITING OIL AND GAS CORPORATION YORK, J. F.															920478 WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680														
12	01	02	03	04	*05	372 #	372 #	308 #	505 R	300 #	395 R																		
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) HARKEY ENERGY INC. BEATY															95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 357094 WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
12	01	02	03	04	05	713 N	713 N	792 N	674 N	684 N	868 N																		
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										
												N	-0-						-0-										

WARD, SOUTH (PENN. LINE, UP.) LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E.				//CONT.//	95138 464 495445	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1 U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL	DEPTH	8197	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	BALANCE
12	961 N	463	-0-		-498	-0-		463	3				Y	-0-			-0-
01	744 N	585	-0-		-159	-0-		585	3				Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-		-700	-0-							Y	-0-			-0-
03	465 N	29	-0-		-436	-0-		29	3				Y	-0-			-0-
04	570 N	37	-0-		-533	-0-		37	3				Y	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-		-0-	-0-		304	3	1	9		Y	1			1

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL	DEPTH	7869	PERF.	7451	-	7624	
12	279 N	262	-0-		-17	-0-		262	3				Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-		-0-	-0-		260	3				Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-		-224	-0-							Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-		-0-	-0-		258	3				Y	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-		-6	-0-		234	3				Y	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-		-0-	-0-		258	3	1	9		Y	1			1

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	538 N	538	-0-		-0-	-0-		538	3				N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-		-0-	-0-		558	3				N	-0-			-0-
02	476 N	79	-0-		-397	-0-		79	3				N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-		-527	-0-							N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-		-540	-0-							N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				920478	WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	N/A		
12	961 N	939	-0-		-22	-0-		939	2				N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-		-0-	-0-		911	2				N	-0-			-0-
02	840 N	787	-0-		-53	-0-		787	2				N	-0-			-0-
03	930 N	861	-0-		-69	-0-		861	2				N	-0-			-0-
04	870 N	690	-0-		-180	-0-		690	2				N	-0-			-0-
*05	1046 N	1046	-0-		-0-	-0-		1046	2				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	
12	3348 X	-0-	-0-		-3348	-0-							N	-0-			125
01	3069 X	3055	-0-		-14	-0-		3055	2				N	-0-			125
02	2996 X	2563	-0-		-433	-0-		2563	2				N	-0-			125
03	3317 X	2907	-0-		-410	-0-		2907	2				N	-0-			125
04	3210 X	2575	-0-		-635	-0-		2575	2				N	-0-			125
*05	3145 X	3145	-0-		-0-	-0-		3145	2				N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION MILLER, JANE DEAN ET AL				920478	WELL #:	15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	403 N	383	-0-		-20	-0-		383	2				Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-		-0-	-0-		385	2				Y	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-		-5	-0-		331	2				Y	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-		-2	-0-		370	2				Y	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-		-63	-0-		297	2				Y	-0-			-0-
*05	496 N	496	-0-		-0-	-0-		496	2				Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH													CNTY: WARD	
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC														
SMITH														
WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
HUTCHINGS STOCK ASSN.														
WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.														
WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467														
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
WATCO (GRAY BURG)														
BIG STAR OIL & GAS, LLC														
ABELL CITY "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180														
12	T. A.	-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-
WEINER (MCKEE)														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC														
MCCABE														
WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794														
12	1798 N	915	-0-	-883	-0-	902	2	13	9	N	12			67
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	856	2	20	9	N	18			85
02	952 N	668	-0-	-284	-0-	649	2	19	9	N	17			102
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	815	2	22	9	N	20			122
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	806	2	28	9	N	25			147
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	584	2	11	9	N	10			157
CHEVRON U. S. A. INC.														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218														
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 (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT 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-

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-	-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-

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-	-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-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
BEACH OIL & GAS, INC.				058921										
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
HALLEY, S. M.		WELL #:		71	RRCID -> 021055		COMPL. DATE 09/26/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL				96373 575 621750 WELL #: 3932	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168034	CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579				
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-	-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-
ROONEY, ONEZ				WELL #:	1	RRCID -> 202038	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626		
12	1302 X	954	-0-	-348	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34					107
01	1209 X	807	-0-	-402	-0-	-0-	763	2	44	9	N	40					147
02	1064 X	906	-0-	-158	-0-	-0-	861	2	45	9	N	41					188
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1			52
04	1050 X	987	-0-	-63	-0-	-0-	933	2	54	9	N	49					101
*05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	56	9	N	51					152
R. K. G. ENGINEERING, INC. MCDONALD 46				687166 WELL #: 7	RRCID -> 166077	COMPL. DATE 11/25/1997				TOTAL DEPTH	1777	PERF.	1548 - 1569				
12	1395 X	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	1168	-0-	-227	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	974	-0-	-286	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1160	-0-	-190	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1232	-0-	-163	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
MCDONALD 46				WELL #:	6	RRCID -> 168831	COMPL. DATE 07/05/1997				TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574 - 1632			
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	930 N	778	-0-	-152	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
WENTZ (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL				96373 800 621750 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 046096	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/1990				TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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-
WOODWARD, F.				WELL #:	1	RRCID -> 046451	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440		
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
FARISS, AUBREY														
WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316														
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	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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2				N	-0-	-0-
01	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	2608	2				N	-0-	-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-	-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2				N	-0-	-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2				N	-0-	-0-
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2				N	-0-	-0-
WOODWARD "33"														
WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565														
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	148
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-	148
02	2800	N	4219	-0-	1419	-0-	1419	2				N	-0-	148
03	3100	N	6948	-0-	3848	-0-	6948	2				N	-0-	148
04	3000	N	5997	-0-	2997	-0-	8264	2				N	-0-	148
*05	13222	X	4958	-0-	-8264	-0-	4919	2	39	9		N	35	183
MILLAR, L. H. ETAL														
WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154														
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-	-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-	-0-
MILLAR, L. H. ETAL														
WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266														
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2				Y	-0-	-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2				Y	-0-	-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				Y	-0-	-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2				Y	-0-	-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2				Y	-0-	-0-
*05	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2				Y	-0-	-0-
WOODWARD, F. 40														
WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488														
12	6355	X	3201	-0-	-3154	-0-	3201	2				N	-0-	-0-
01	7750	X	3011	-0-	-4739	-0-	3011	2				N	-0-	-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2				N	-0-	-0-
03	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2				N	-0-	-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2				N	-0-	-0-
*05	8494	X	5425	-0-	-3069	-0-	5425	2				N	-0-	-0-
CAMERON, A. A. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126														
12	5115	X	3453	-0-	-1662	-0-	3453	2				N	-0-	-0-
01	4557	X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	2				N	-0-	-0-
02	4116	X	3423	-0-	-693	-0-	3423	2				N	-0-	-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2				N	-0-	-0-
04	4200	X	3724	-0-	-476	-0-	3724	2				N	-0-	-0-
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	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	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
12	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	4425	2	165	9	Y	150	150	13
01	6014	X	3701	-0-	-2313	-0-	3528	2	173	9	Y	157	150	20
02	5348	X	4549	-0-	-799	-0-	4397	2	152	9	Y	138	150	8
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5884	2	172	9	Y	156	150	14
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4751	2	151	9	Y	137	134	17
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5560	2	169	9	Y	154	150	21
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-
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-
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170														
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-		-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-		-0-
02	3424	X	3309	-0-	-115	-0-	3309	2			Y	-0-		-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-		-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-		-0-
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-		-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259														
12	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-		-0-
01	3689	X	2801	-0-	-888	-0-	2801	2			N	-0-		-0-
02	3192	X	2818	-0-	-374	-0-	2818	2			N	-0-		-0-
03	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-		-0-
04	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			N	-0-		-0-
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL														
WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161														
12	5363	X	4012	-0-	-1351	-0-	4012	2			Y	-0-		-0-
01	4867	X	3165	-0-	-1702	-0-	3165	2			Y	-0-		-0-
02	4228	X	3500	-0-	-728	-0-	3500	2			Y	-0-		-0-
03	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-		-0-
04	3870	X	3652	-0-	-218	-0-	3652	2			Y	-0-		-0-
*05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL														
WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232														
12	2201	N	222	-0-	-1979	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
01	2759	N	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			Y	-0-		-0-
02	2156	N	641	-0-	-1515	-0-	641	2			Y	-0-		-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-		-0-
04	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1696	2			Y	-0-		-0-
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.			687166							
MCDONALD -45-		WELL #:	1 L	RRCID -> 053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A	
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
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
WEST RANCH (TENUS)			96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011							
WEST		WELL #:	2201	RRCID -> 132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412	
12	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	15 1	1293 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	12 1	1215 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	6 1	1092 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
05	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995 2		N	-0-	-0-
WEST		WELL #:	2202A	RRCID -> 141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	10 1	830 2	Y	5	20
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	6 9				
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	8 1	793 2	Y	3	23
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	3 9				
04	780 N	688	-0-	-92	-0-	4 1	708 2	Y	14	37
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	15 9				
						684 2		Y	-0-	37
						685 2	3 9	Y	3	40
						683 2	8 9	Y	7	47
WHEELER (DEVONIAN)			96756 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.			803494							
TXL G		WELL #:	1	RRCID -> 192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313	
12	5427 R	5427	-0-	-0-	-0-	4139 2	1288 9	Y	1171	192
01	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	2370 2	977 9	Y	888	173
02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	2136 2	1078 9	Y	980	227
03	4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	3264 2	1309 9	Y	1190	230
*04	5125 R	5125	-0-	-0-	-0-	4104 2	1021 9	Y	928	185
05	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719	3808 2	911 9	Y	828	63
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528							
WAHOO 56-3-3		WELL #:	1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 13120 - 15235	
12	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2		N	-0-	20
01	341 N	66	-0-	-275	-0-	66 2		N	-0-	20
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9	N	3	20
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	284 2	40 9	N	36	20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-	20
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	20
GOBLIN 56-2-35		WELL #:	1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF. 12982 - 12992	
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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)										96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
CIMAREX ENERGY CO.										153438															
WHITE & BAKER -F-										WELL #:	1	RRCID -> 034497	COMPL. DATE 11/03/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1714 - 1750									
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		434 X	368	-0-	-66		-0-		-0-			368	2			N	-0-						158		
01		434 X	344	-0-	-90		-0-		-0-			344	2			N	-0-						158		
02		392 X	354	-0-	-38		-0-		-0-			354	2			N	-0-						158		
03		434 X	372	-0-	-62		-0-		-0-			372	2			N	-0-						158		
04		420 X	317	-0-	-103		-0-		-0-			317	2			N	-0-						158		
05		403 X	347	-0-	-56		-0-		-0-			347	2			N	-0-						158		
WHITE & BAKER -F-										WELL #:	2	RRCID -> 055711	COMPL. DATE 00/00/1944	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A									
12		217 N	194	-0-	-23		-0-		-0-			194	2			N	-0-						-0-		
01		217 N	206	-0-	-11		-0-		-0-			206	2			N	-0-						-0-		
02		217 N	217	-0-	-0-		-0-		-0-			217	2			N	-0-						-0-		
03		229 N	229	-0-	-0-		-0-		-0-			229	2			N	-0-						-0-		
04		210 N	200	-0-	-10		-0-		-0-			200	2			N	-0-						-0-		
05		248 N	200	-0-	-48		-0-		-0-			200	2			N	-0-						-0-		
WHITE & BAKER "C"										WELL #:	6	RRCID -> 126111	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1576 - 1678									
12		93 N	77	-0-	-16		-0-		-0-			77	2			N	-0-						-0-		
01		93 N	72	-0-	-21		-0-		-0-			72	2			N	-0-						-0-		
02		86 N	86	-0-	-0-		-0-		-0-			86	2			N	-0-						-0-		
03		83 N	83	-0-	-0-		-0-		-0-			83	2			N	-0-						-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
05		93 N	-0-	-0-	-93		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
WHITE & BAKER "C"										WELL #:	11	RRCID -> 172585	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH	1907	PERF. 1440 - 1516									
12		372 X	68	-0-	-304		-0-		-0-			68	2			N	-0-						-0-		
01		155 X	68	-0-	-87		-0-		-0-			68	2			N	-0-						-0-		
02		112 X	65	-0-	-47		-0-		-0-			65	2			N	-0-						-0-		
03		93 X	70	-0-	-23		-0-		-0-			70	2			N	-0-						-0-		
04		90 X	-0-	-0-	-90		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
05		62 X	-0-	-0-	-62		-0-		-0-							N	-0-						-0-		
WHITE & BAKER "C"										WELL #:	12	RRCID -> 186848	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH	1852	PERF. 1752 - 1790									
12		2232 X	1790	-0-	-442		-0-		-0-			1790	2			N	-0-						-0-		
01		2232 X	1671	-0-	-561		-0-		-0-			1671	2			N	-0-						-0-		
02		2016 X	1903	-0-	-113		-0-		-0-			1903	2			N	-0-						-0-		
03		2139 X	2032	-0-	-107		-0-		-0-			2032	2			N	-0-						-0-		
04		2078 X	2078	-0-	-0-		-0-		-0-			2078	2			N	-0-						-0-		
05		2108 X	1735	-0-	-373		-0-		-0-			1735	2			N	-0-						-0-		
WHITE & BAKER "F"										WELL #:	3	RRCID -> 186849	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1665 - 1705									
12		1922 X	1650	-0-	-272		-0-		-0-			1650	2			N	-0-						-0-		
01		1922 X	1660	-0-	-262		-0-		-0-			1660	2			N	-0-						-0-		
02		1764 X	1760	-0-	-4		-0-		-0-			1760	2			N	-0-						-0-		
03		1953 X	1928	-0-	-25		-0-		-0-			1928	2			N	-0-						-0-		
04		1890 X	1767	-0-	-123		-0-		-0-			1767	2			N	-0-						-0-		
05		1953 X	1328	-0-	-625		-0-		-0-			1328	2			N	-0-						-0-		
WHITE & BAKER "F"										WELL #:	5	RRCID -> 191161	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1855 - 1908									
12		279 X	229	-0-	-50		-0-		-0-			229	2			N	-0-						-0-		
01		279 X	248	-0-	-31		-0-		-0-			248	2			N	-0-						-0-		
02		252 X	252	-0-	-0-		-0-		-0-			252	2			N	-0-						-0-		
03		279 X	260	-0-	-19		-0-		-0-			260	2			N	-0-						-0-		
04		270 X	251	-0-	-19		-0-		-0-			251	2			N	-0-						-0-		
05		279 X	278	-0-	-1		-0-		-0-			278	2			N	-0-						-0-		

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438									
WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	89
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	89
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2	N	89
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	89
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	89
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	89
WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739									
12	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2	N	35
01	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2	N	35
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	35
03	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2	N	35
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	1736	2	N	35
05	3131 X	1984	-0-	-1147	-0-	1984	2	N	35
WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759									
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	84
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	84
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	84
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	84
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	84
WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578									
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281	2	N	-0-
01	713 X	242	-0-	-471	-0-	242	2	N	-0-
02	644 X	245	-0-	-399	-0-	245	2	N	-0-
03	713 X	203	-0-	-510	-0-	203	2	N	-0-
04	570 X	129	-0-	-441	-0-	129	2	N	-0-
05	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2	N	-0-
WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873									
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
02	28 X	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-
WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840									
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2	N	-0-
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2	N	-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2	N	-0-
WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				//CONT.//		96875 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438																
WHITE & BAKER F				WELL #:		11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH		1929 PERF. 1684 - 1780								
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	62	N		45	-0-		-17		-0-			45	2		N	-0-					-0-	
01	41	N		41	-0-		-0-		-0-			41	2		N	-0-					-0-	
02	56	N		51	-0-		-5		-0-			51	2		N	-0-					-0-	
03	47	N		47	-0-		-0-		-0-			47	2		N	-0-					-0-	
04	30	N		-0-	-0-		-30		-0-						N	-0-					-0-	
05	62	N		-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-					-0-	

JILPETCO, INC.						432469																
WWJD				WELL #:		1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH		2068 PERF. 2045 - 2050								
12	SHUT	IN		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SHUT	IN		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	T. A.			NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

PHARAOH OIL & GAS, INC.						661322																
WHITE & BAKER				WELL #:		1		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH		2050 PERF. 1972 - 1994								
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		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WHITE & BAKER				WELL #:		2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH		1996 PERF. 1985 - 1996								
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		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WHITEHORSE (SHALE)						96936 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.						147715																
DF RANCH 63-3				WELL #:		1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 4609 - 8102								
12	868	N		-0-	-0-		-868		-0-						N	-0-					-0-	
01	868	N		587	-0-		-281		-0-			587	2		N	-0-					-0-	
02	410	N		410	-0-		-0-		-0-			410	2		N	-0-					-0-	
03	226	N		226	-0-		-0-		-0-			226	2		N	-0-					-0-	
04	570	N		226	-0-		-344		-0-			226	2		N	-0-					-0-	
*05	3100	N		11160	-0-		8060		8060			11160	2		N	-0-					-0-	

SHELL WESTERN E&P						774719																
UNIVERSITY LANDS 4627				WELL #:		1		RRCID -> 242447		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH		12200 PERF.11590 - 11980								
12	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						12/19/2012		- P&A 12-19-2012														

WHITEHORSE (SHALE)				//CONT.//	96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719											
DALTEX STATE 55				WELL #:	701	RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11867	- 12785			
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-					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-

DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL	DEPTH	9120	PERF. 8478	- 8490		
12	28458	X	21801	-0-	-6657		-0-	21801	2			N	-0-			-0-
01	23498	X	21270	-0-	-2228		-0-	21270	2			N	-0-			-0-
02	21224	X	18939	-0-	-2285		-0-	18939	2			N	-0-			-0-
03	22971	X	20668	-0-	-2303		-0-	20668	2			N	-0-			-0-
04	21720	X	20668	-0-	-1052		-0-	20668	2			N	-0-			-0-
05	21793	X	19998	-0-	-1795		-0-	19998	2			N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1				WELL #:	1	RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8476	- 8517		
12	11532	X	10629	-0-	-903		-0-	10629	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	10753	-0-	-1430		-0-	10753	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9585	-0-	-1307		-0-	9585	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11373	-0-	-252		-0-	55	1	11318	2	N	-0-			-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-		-0-	55	1	11318	2	N	-0-			-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-		-0-	11373	2			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2				WELL #:	1	RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL	DEPTH	9974	PERF. 8492	- 8632		
12	31465	X	24971	-0-	-6494		-0-	24971	2			N	-0-			-0-
01	29729	X	23345	-0-	-6384		-0-	23345	2			N	-0-			-0-
02	26180	X	19231	-0-	-6949		-0-	19231	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	6393	-0-	-21321		-0-	6393	2			N	-0-			-0-
04	25260	X	6393	-0-	-18867		-0-	6393	2			N	-0-			-0-
05	24986	X	6939	-0-	-18047		-0-	6939	2			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 62-6				WELL #:	1	RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8572	- 8616		
12	186	X	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168		-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

RECTOR CANYON 24 STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL	DEPTH	9434	PERF. 9800	- 11500		
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-

WHITE MULE (ATOKA)										96967 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P										774719					
TEXACO "35"										WELL #: 1	RRCID -> 121657	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 17300	PERF. 15284 - 15386	
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-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)										97226 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
EARNST PRODUCING CORPORATION										238708					
MASTERTSON, M. I.										WELL #: 1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182 - 4282	
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	1			N	-0-				-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-				-0-
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	172	1			N	-0-				-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-				-0-
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	1			N	-0-				-0-
05	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	1			N	-0-				-0-
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)										97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY										691703					
CONGER, F. 7										WELL #: 8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980 - 6012	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-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-
WILLIE B. (SAN ANDRES)										97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC										927900					
WILSON RANCH "12"										WELL #: 2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088 - 2118	
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				207
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				207
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				207
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				207
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				207
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				207
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				207
WILSON RANCH 20										WELL #: 5	RRCID -> 189113	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 1955	PERF. 1819 - 1834	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)				//CONT.//	97638 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC				//CONT.//	927900														
WILSON RANCH 20				WELL #:	4	RRCID -> 262795				COMPL. DATE 12/01/1990				TOTAL DEPTH		2001 PERF. 1844 - 1867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-			418 2				N	-0-						-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 2				N	-0-						-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-			295 2				N	-0-						-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 2				N	-0-						-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2				N	-0-						-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-			171 2				N	-0-						-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2				N	-0-						-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2				N	-0-						-0-
*05	304 X	304	-0-	-0-	-0-			304 2				N	-0-						186

WINK, S. (ATOKA)					98028 003	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867														
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5 U	RRCID -> 190689				COMPL. DATE 06/23/2002				TOTAL DEPTH		N/A PERF.13272 - 13336			
12	3379 #	2521	-0-	-858	-0-			2521 2				Y	-0-						-0-
01	3379 #	2225	-0-	-1154	-0-			2225 2				Y	-0-						-0-
02	3052 #	2595	-0-	-457	-0-			2595 2				Y	-0-						-0-
03	6676	6676	-0-	-0-	-0-			6676 2				Y	-0-						-0-
*04	5708	2817	-0-	-2891	-0-			2817 2				Y	-0-						-0-
*05	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-			3067 2				Y	-0-						-0-

WINK, S. (DEVONIAN)					98028 160	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
FORTUNE RESOURCES LLC					278755														
SEALY 90				WELL #:	1H	RRCID -> 195191				COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH		N/A PERF.15610 - 15690			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						180
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)					98028 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867														
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	2	RRCID -> 049253				COMPL. DATE 04/17/1970				TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A			
12	5301 X	4964	-0-	-337	-0-			308 1	4614 2	Y		38	24 0						46
								42 9											
01	5301 X	2448	-0-	-2853	-0-			308 1	2110 2	Y		27	24 0						49
								30 9											
02	4788 X	4147	-0-	-641	-0-			308 1	3787 2	Y		47	50 0						46
								52 9											
03	4960 X	2551	-0-	-2409	-0-			308 1	2207 2	Y		33	24 0						55
								36 9											
*04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-			308 1	4660 2	Y		34	48 0						41
								37 9											
*05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-			308 1	4635 2	Y		27	24 0						44
								30 9											

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10881 X	8342	-0-	-2539	-0-	308 1	7755 2	Y	254	165 0				197
01	10416 X	3719	-0-	-6697	-0-	279 9	308 1	3209 2	Y	184	163 0			218
02	9408 X	7134	-0-	-2274	-0-	202 9	308 1	6476 2	Y	318	340 0			196
03	10385 X	4000	-0-	-6385	-0-	350 9	308 1	3450 2	Y	220	163 0			253
*04	10050 X	7941	-0-	-2109	-0-	242 9	308 1	7380 2	Y	230	323 0			160
*05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	308 1	8183 2	Y	186	162 0				184
						205 9								
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445														
12	3100 X	2036	-0-	-1064	-0-	1732 2	304 9	Y	276	372 1				182
01	3193 X	1513	-0-	-1680	-0-	1137 2	376 9	Y	342	189 1				335
02	3164 X	2419	-0-	-745	-0-	2092 2	327 9	Y	297	375 1				257
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7077 2	321 9	Y	292	186 1				363
04	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6332 2	323 9	Y	294	377 1				280
*05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3570 2	303 9	Y	275	371 1				184
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A														
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1														
12	INC G-10	3861	-0-	3861	7692	3835 3	26 9	N	24					207
01	11644 X	3952	-0-	-7692	-0-	3919 3	33 9	N	30					237
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		N	-0-	165 1				72
03	3968 X	3884	-0-	-84	-0-	3884 3		N	-0-					72
04	3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3830 3	3 9	N	3					75
*05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3956 3	44 9	N	40					115
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090														
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 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-
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. 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	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)															98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 084751																								
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340																								
12	868	N	221		-0-	-647	B	-0-		11	1	143	3		N	61						266		
										67	9													
01	775	N	-0-	-0-		-775	B	-0-							N	74	169	1				171		
02	644	N	-0-	-0-		-644	B	-0-							N	54						225		
03	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-							N	67	167	1				125		
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	4						129		
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						129		
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																								
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366																								
12	93	N	22	-0-		-71	B	-0-		22	2				N	-0-						-0-		
01	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-		110	2				N	-0-						-0-		
02	84	N	64	-0-		-20	B	-0-		64	2				N	-0-						-0-		
03	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-		50	2				N	-0-						-0-		
04	120	N	75	-0-		-45	B	-0-		75	2				N	-0-						-0-		
*05	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-		105	2				N	-0-						-0-		
FINLEY RESOURCES, INC. 268602																								
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950																								
12	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-		256	2				N	-0-						154		
01	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-		260	2				N	-0-						154		
02	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-		354	2				N	-0-						154		
03	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-		317	2				N	-0-						154		
*04	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-		248	2				N	-0-						154		
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						154		
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146																								
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276																								
06	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
08	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
09	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
10	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
11	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
12	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
01	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
02	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
03	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
04	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-			158	2			Y	-0-						-0-	
01		186 #	162	-0-	-24	-0-	-0-			162	2			Y	-0-						-0-	
02		168 #	142	-0-	-26	-0-	-0-			142	2			Y	-0-						-0-	
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	-0-			155	2			Y	-0-						-0-	
04		180 #	158	-0-	-22	-0-	-0-			158	2			Y	-0-						-0-	
05		155 #	154	-0-	-1	-0-	-0-			154	2			Y	-0-						-0-	
EVANS, N. T.													WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895	
12		713 #	692	-0-	-21	-0-	-0-			692	2			Y	-0-						-0-	
01		683 R	683	-0-	-0-	-0-	-0-			683	2			Y	-0-						-0-	
02		630 R	630	-0-	-0-	-0-	-0-			630	2			Y	-0-						-0-	
03		682 #	670	-0-	-12	-0-	-0-			670	2			Y	-0-						-0-	
04		660 #	613	-0-	-47	-0-	-0-			613	2			Y	-0-						-0-	
05		713 #	633	-0-	-80	-0-	-0-			633	2			Y	-0-						-0-	
EVANS, N. T.													WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-			3	2			Y	-0-						-0-	
01		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-			3	2			Y	-0-						-0-	
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2			Y	-0-						-0-	
03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-			27	2			Y	-0-						-0-	
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-						-0-	
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-			29	2			Y	-0-						-0-	
ANTHONY, H. F.													WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-						-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-						-0-	
EVANS, N.T.													WELL #: 6		RRCID -> 076113		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 6450		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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
EVANS, N.T.													WELL #: 7		RRCID -> 076114		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 6395		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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
ANTHONY, H. F.													WELL #: 7		RRCID -> 086042		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5800 - 6175	
12		2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	-0-			2321	2	45	9	Y	41	15	1				46	
01		2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	-0-			2145	2	46	9	Y	42	59	1				29	
02		1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	-0-			1932	2	46	9	Y	42	34	1				37	
03		2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	-0-			2169	2	55	9	Y	50	44	1				43	
04		2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	-0-			2079	2	61	9	Y	55	41	1				57	
*05		2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	-0-			1982	2	58	9	Y	53	41	1				69	

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862													
ANTHONY, H. F.			WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170					
M	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	186 #	102	-0-	-84	-0-		102	2			Y	-0-			-0-	
01	186 #	145	-0-	-41	-0-		145	2			Y	-0-			-0-	
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-		250	2	11	9	Y	10	1	1	9	
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-		544	2	29	9	Y	26	13	1	22	
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-		96	1	290	2	Y	10	21	1	11	
							11	9								
							37	1								
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-				278	2	Y	-0-	8	1	3	

EVANS, N. T.			WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281					
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-			-0-	
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	2			Y	-0-			-0-	
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			-0-	
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			-0-	
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-			-0-	
05	62 #	18	-0-	-44	-0-		18	2			Y	-0-			-0-	

EVANS, N. T.			WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296					
12	4233 R	4233	-0-	-0-	-0-		4181	2	52	9	Y	47			128	
01	4805 #	4375	-0-	-430	-0-		4321	2	54	9	Y	49	144	1	33	
02	4340 #	3879	-0-	-461	-0-		3782	2	97	9	Y	88			121	
03	4712 #	4588	-0-	-124	-0-		4497	2	91	9	Y	83	113	1	91	
04	4609 R	4609	-0-	-0-	-0-		4500	2	109	9	Y	99	65	1	125	
05	4371 #	4105	-0-	-266	-0-		4013	2	92	9	Y	84	139	1	70	

EVANS, N. T.			WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358					
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-		921	2	77	9	Y	70			110	
01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-		1102	2	57	9	Y	52	127	1	35	
02	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-		1036	2	68	9	Y	62			97	
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-		956	2	44	9	Y	40	90	1	47	
04	1020 #	886	-0-	-134	-0-		851	2	35	9	Y	32	33	1	46	
05	1054 #	924	-0-	-130	-0-		888	2	36	9	Y	33	52	1	27	

PITTS ENERGY CO.			666430													
HORRY, L. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		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-	

SAMS			WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463					
12	1302 #	1245	-0-	-57	-0-		1125	2	120	9	Y	109	102	1	37	
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-		1506	2	87	9	Y	79	68	1	48	
02	1288 #	1109	-0-	-179	-0-		998	2	111	9	Y	101	103	1	46	
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-		962	2	103	9	Y	94	103	1	37	
04	1530 #	879	-0-	-651	-0-		778	2	101	9	Y	92	68	1	61	
*05	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-		3222	2	85	9	Y	77	68	1	70	

WORSHAM (CHERRY CANYON)															49B					CNTY: REEVES									
PITTS ENERGY CO.															//CONT.// 98817 500 ASSOCIATED														
SAMS															//CONT.// 666430														
WELL #: 2															RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443														
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		3036 R	3036	-0-	-0-	-0-		2737	2		299	9	Y		272		254	1			36								
01		3641 R	3641	-0-	-0-	-0-		3424	2		217	9	Y		197		170	1			63								
02		2632 #	2547	-0-	-85	-0-		2400	2		147	9	Y		134		137	1			60								
03		2914 #	2873	-0-	-41	-0-		2613	2		260	9	Y		236		257	1			39								
04		2820 #	2731	-0-	-89	-0-		2478	2		253	9	Y		230		171	1			98								
*05		10056 R	10056	-0-	-0-	-0-		9843	2		213	9	Y		194		171	1			121								

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-								

SHELL WESTERN E&P															774719														
HORD, R.W.															WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						2								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		1						3								
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						3								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						3								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						3								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						3								

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-	-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-								

EVANS, N. T.															WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-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	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	12745	27	1	2683	2	N		-0-								-0-								
01	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	15385	20	1	2620	2	N		-0-								-0-								
02		2800 N	2272	-0-	-528	14857	40	1	2232	2	N		-0-								-0-								
03		3100 N	2283	-0-	-817	14040	25	1	2258	2	N		-0-								-0-								
04		3000 N	1091	-0-	-1909	12131	9	1	1082	2	N		-0-								-0-								
*05		3100 N	2284	-0-	-816	11315	14	1	2270	2	N		-0-								-0-								

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563								
BOZEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 241694		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL	DEPTH	4985	PERF. 4922 - 4985
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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-		-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
PITTS ENERGY CO.				666430								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL	DEPTH	4952	PERF. 4912 - 4935
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2913	2	39 9	N	35		139
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34 9	N	31		170
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28 9	N	25		195
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2517	2	54 9	N	49	168 1	76
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2352	2	40 9	N	36		112
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2183	2	31 9	N	28		140
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 021076		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL	DEPTH	4990	PERF. N/A
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	28 9	Y	25		44
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	164	2	23 9	Y	21	50 1	15
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	165	2	17 9	Y	15		30
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	181	2	31 9	Y	28	53 1	5
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20 9	Y	18		23
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	142	2	21 9	Y	19		42
STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #:		1	RRCID -> 021086		COMPL. DATE 05/06/1957		TOTAL	DEPTH	4970	PERF. N/A
12	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	3062	2	75 9	Y	68	50 1	72
01	3162 X	2670	-0-	-492	-0-	2645	2	25 9	Y	23	52 1	43
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2553	2	63 9	Y	57	51 1	49
03	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2584	2	77 9	Y	70	52 1	67
04	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	2458	2	72 9	Y	65	47 1	85
*05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75 9	Y	68	104 1	49
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL	DEPTH	4965	PERF. 4930 - 4950
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1 9	Y	1		1
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21 9	Y	19		20
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17 9	Y	15		35
03	1953 N	1484	-0-	-469	-0-	1467	2	17 9	Y	15		50
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43 9	Y	39	89 1	-0-
05	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1643	2	15 9	Y	14		14
BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL	DEPTH	13392	PERF. N/A
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1354	2	1 9	N	1		153
01	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281	2		N	-0-		153
02	1372 N	1266	-0-	-106	-0-	1266	2		N	-0-		153
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		153
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		153
05	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4 9	N	4		157

WORSHAM (DELAWARE)														
PITTS ENERGY CO.														
BELL, EMILY SPILLER ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024														
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	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1			102
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	57	2	14	9	N	13			115
02	868 N	234	-0-	-634	-0-	224	2	10	9	N	9			124
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	N	11			135
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3			138
*05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	N	22			160
STEWART ENERGY, LLC														
WALKING COYOTE														
WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968														
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)														
PITTS ENERGY CO.														
LIGON, S. E. - STATE														
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383														
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	500	2	101	9	Y	92	99	1	125
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30			155
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	522	2	58	9	Y	53	102	1	106
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	872	2	85	9	Y	77	103	1	80
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	662	2	66	9	Y	60			140
05	651 N	361	-0-	-290	-0-	293	2	68	9	Y	62	103	1	99
LIGON, S. E. - STATE														
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488														
12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1068	2	21	9	Y	19	66	1	1
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1134	2	84	9	Y	76			77
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1278	2	40	9	Y	36	68	1	45
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1394	2	57	9	Y	52	69	1	28
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	Y	40			68
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1132	2	46	9	Y	42	69	1	41
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
EVANS, N.T.														
WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF. 15419 - 16752														
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.														
WORSHAM														
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) FINLEY RESOURCES, INC. WORSHAM														98819 500 268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 1019 L														RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608		PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	05	14B DENY	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	01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			1870	2		N	-0-					-0-					
01	02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			1514	2		N	-0-					-0-					
02	03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			1629	2		N	-0-					-0-					
03	04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1773	2		N	-0-					-0-					
*04	05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			1660	2		N	-0-					-0-					
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY WORSHAM, JOE A.														328780 WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740		PERF. N/A	
12	01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-			4 1	2403	2	N	1	1	8			-0-					
									1 9														
01	02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-			4 1	2395	2	N	3	3	8			-0-					
									3 9														
02	03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-			3 1	1624	2	N	2	2	8			-0-					
									2 9														
03	04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-			2509 2	6 9	N	5	5	8			-0-						
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-			5 1	2098	2	N	2	2	8			-0-					
									2 9														
*05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-			3 1	2053	2	N	2	2	8			-0-					
									2 9														
WORSHAM, JOE A.														WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF. 16763 - 16790	
12	01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			1 1	1281	2	N	-0-					-0-					
01	02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			1 1	1256	2	N	-0-					-0-					
02	03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			1 1	1131	2	N	-0-					-0-					
03	04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1 1	1279	2	N	-0-					-0-					
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			1 1	1281	2	N	-0-					-0-					
*05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1 1	1342	2	N	-0-					-0-					
JETTA OPERATING COMPANY, INC. ARCO-STATE														432283 WELL #: 1028		RRCID -> 060597		COMPL. DATE 01/18/1975		TOTAL DEPTH 17860		PERF. N/A	
12	01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-			2847	2		N	-0-					-0-					
01	02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			2813	2		N	-0-					-0-					
02	03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-			2408	2		N	-0-					-0-					
03	04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-			4391	2		N	-0-					-0-					
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			2968	2		N	-0-					-0-					
*05		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-			3013	2		N	-0-					-0-					
WORSHAM														WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A	
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-					

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. HARVEY, LUCIA STATE												
//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
//CONT.//		432283										
WELL #:		1	RRCID -> 082492		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 17525		PERF.17230 - 17269			
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2011												

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) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.												
		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		147862										
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-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	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-	
02	56 X	42	-0-	-14	-0-	42 3	N	-0-			-0-	
03	62 X	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
04	60 X	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD ZZ												
		148113										
WELL #:		4	RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682			
12	5921 X	5230	-0-	-691	-0-	5077 3	153 9	N	139			217
01	5704 X	5555	-0-	-149	-0-	5458 3	97 9	N	88	170	1	135
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5067 3	114 9	N	104			239
03	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5524 3	114 9	N	104	159	1	184
04	5550 X	4741	-0-	-809	-0-	4631 3	110 9	N	100	169	1	115
05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	5506 3	125 9	N	114	167	1	62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. WAHLENMAIER-STATE												
		216378										
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	T. A.	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-	

WORSHAM-BAYER (ATOKA) FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR										CAPACITY		CNTY: REEVES							
//CONT.// 98837 366 268602 NON-ASSOCIATED																			
WELL #: 3										RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662			
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					
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			152					
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-			152					
*08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			152					
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			152					
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			152					
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			152					
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-			152					
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			152					
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			152					
*03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			152					
*04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			152					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			152					
PITTS ENERGY CO. HORRY, L. ETAL										666430		RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470	
WELL #: 3U																			
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-					
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-					
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-					
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-					
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-					
*05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-					
SHELL WESTERN E&P HORD, R. W., UNIT										774719		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472	
WELL #: 1																			
12	5673 X	3322	-0-	-2351	-0-	-0-	3310	2	12 9	N	11			26					
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			26					
02	3836 X	2456	-0-	-1380	-0-	-0-	2446	2	10 9	N	9			35					
03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2	153 9	N	139	156 1		18					
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-			18					
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	-0-				N	NO RPT			18					
THOMPSON, J. CLEO LYDA, G. "4"										855610		RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282	
WELL #: 1																			
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 (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.										98837 332 147862 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #: 12 H										RRCID -> 214633		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.14054 - 17200			
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-					
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-					
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-					
03	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-					
04	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-					
05	1240 N	10	-0-	-1230	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
LIGON, S. E. - STATE																			
//CONT.// 98837 332 148113																			
WELL #: 7										RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502									
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		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-						-0-	
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-						-0-	
02		756 N	323	-0-	-433	-0-	323	3			Y	-0-						-0-	
03		527 N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-						-0-	
04		450 N	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-						-0-	
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-						-0-	
BEEFMASTER										WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792									
12		775 N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-						44	
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-						44	
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-						44	
03		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-						44	
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-						44	
*05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-						44	
LIGON, S. E. STATE										WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936									
12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-						-0-	
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-						-0-	
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-						-0-	
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-						-0-	
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-						-0-	
*05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-						-0-	
CHISOS OPERATING, INC.										149441									
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A									
12		16740 X	15924	-0-	-816	-0-	15902	2	22	9	N	20	2	8				114	
01		16740 X	13418	-0-	-3322	-0-	13414	2	4	9	N	4	1	8				117	
02		15148 X	14666	-0-	-482	-0-	14642	2	24	9	N	22						139	
03		16771 X	15984	-0-	-787	-0-	15912	2	72	9	N	65	4	8				200	
04		16230 X	15068	-0-	-1162	-0-	15056	2	12	9	N	11	176	1				35	
05		16244 X	14569	-0-	-1675	-0-	14566	2	3	9	N	3	2	8				36	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726									
CURRY UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013									
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-						40	
01		2170 X	401	-0-	-1769	-0-	401	3			N	-0-						40	
02		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-						40	
03		2170 X	1526	-0-	-644	-0-	1513	3	13	9	N	12	2	8				50	
04		2100 X	27	-0-	-2073	-0-	27	3			N	-0-						50	
*05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-						50	
ROGERS "6"										WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628									
12		69905 X	45704	-0-	-24201	-0-	45697	3	7	9	N	6						115	
01		52049 X	35265	-0-	-16784	-0-	35265	3			N	-0-						115	
02		43540 X	28116	-0-	-15424	-0-	28116	3			N	-0-						115	
03		48205 X	18400	-0-	-29805	-0-	18400	3			N	-0-						115	
04		68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	68200	3	34	9	N	31	3	8				143	
*05		49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	49754	3	89	9	N	81	176	1	3	8		45	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) FINLEY RESOURCES, INC. GOLETERNEK-RUDMAN UNIT														CNTY: REEVES	
//CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	36394 X	32274	-0-	-4120	-0-	32274	2		Y	-0-				-0-	
01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	2		Y	-0-				-0-	
02	22372 X	13161	-0-	-9211	-0-	13161	2		Y	-0-				-0-	
03	27094 X	25130	-0-	-1964	-0-	25130	2		Y	-0-				-0-	
*04	35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	2		Y	-0-				-0-	
05	32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-				Y	NO RPT				-0-	

ASHLOCK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A															
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-	
*07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-				-0-	
*08	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2		N	-0-				-0-	
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-				-0-	
*10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-				-0-	
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-				-0-	
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-				-0-	
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-				-0-	
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-				-0-	
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-				-0-	
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MONSANTO MCKELLAR UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200															
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-				-0-	
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-				-0-	
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-				-0-	
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-				-0-	
*04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MONSANTO MCKELLER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500															
12	13423 X	12655	-0-	-768	-0-	12655	2		N	-0-				276	
01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2		N	-0-				276	
02	9352 X	6180	-0-	-3172	-0-	6180	2		N	-0-				276	
03	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-				276	
04	12240 X	11082	-0-	-1158	-0-	11082	2		N	-0-				276	
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-				N	NO RPT				276	

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	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT				-0-	

WAHLENMAIER STATE															
WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581															
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-				187	
01	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2		N	-0-				187	
02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2		N	-0-				187	
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-				187	
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2		N	-0-				187	
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT				187	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556														
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	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
03	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
MCDONALD, RICHARD A.														
MERIWETHER														
WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
LIGON, S. E. 18														
WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000														
12	2852 X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	758	-0-	-2094	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02	2576 X	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
*05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
EVANS, N. T.														
WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A														
12	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-			-0-
01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	12784	2			N	-0-			-0-
02	13860 X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-			-0-
03	15345 X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
04	13890 X	12537	-0-	-1353	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
05	14167 X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
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	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
*05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	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	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-			-0-
01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-			-0-
02	7364 X	6103	-0-	-1261	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
03	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-			-0-
04	9900 X	9748	-0-	-152	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-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	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	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	434 X	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444	- 16832			
12	23436 X	54	-0-	-23382	-0-	54	2			Y	-0-			120
01	24087 X	13230	-0-	-10857	-0-	13230	2			Y	-0-			120
02	21756 X	12143	-0-	-9613	-0-	12143	2			Y	-0-			120
03	24087 X	59	-0-	-24028	-0-	59	2			Y	-0-			120
04	23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-					Y	-0-			120
05	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT			120
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400	- 16900			
12	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
02	2016 X	1446	-0-	-570	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
*04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225	- 16655			
12	10664 X	9868	-0-	-796	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
01	10850 X	9291	-0-	-1559	-0-	9291	2			N	-0-			-0-
02	9800 X	9397	-0-	-403	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
03	10602 X	10090	-0-	-512	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
*04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-			-0-
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-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-					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 (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	1612 N	1131	-0-	-481	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	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. (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	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 (PENN.)					98837 664	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.					148113													
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 076139			COMPL. DATE 03/30/1978			TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A						
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3					Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3				Y	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 076231			COMPL. DATE 02/22/1967			TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A						
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6668	3	151 9	Y	137								253
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6700	3	111 9	Y	101	237 1							117
02	6384 X	6259	-0-	-125	-0-	6138	3	121 9	Y	110	114 1							113
03	6820 X	6530	-0-	-290	-0-	6420	3	110 9	Y	100	93 1							120
04	6600 X	5904	-0-	-696	-0-	5827	3	77 9	Y	70	103 1							87
*05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6953	3	111 9	Y	101	94 1							94
LIGON, S. E., - STATE			WELL #:		3	RRCID -> 087195			COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038						
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4269	3	50 9	Y	45								166
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13 9	Y	12								178
02	4648 X	3823	-0-	-825	-0-	3780	3	43 9	Y	39	160 1							57
03	5146 X	3555	-0-	-1591	-0-	3545	3	10 9	Y	9								66
04	4980 X	3430	-0-	-1550	-0-	3416	3	14 9	Y	13								79
05	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3542	3	2 9	Y	2								81
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 133100			COMPL. DATE 12/20/1989			TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024						
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6072	3	80 9	Y	73								115
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6464	3	72 9	Y	65	108 1							72
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94 9	Y	85	71 1							86
03	6417 X	6153	-0-	-264	-0-	6081	3	72 9	Y	65	71 1							80
04	6210 X	5404	-0-	-806	-0-	5337	3	67 9	Y	61	69 1							72
05	6417 X	6303	-0-	-114	-0-	6207	3	96 9	Y	87	78 1							81
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)					197416													
CLEVELAND, R.			WELL #:		1	RRCID -> 141601			COMPL. DATE 05/12/1992			TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680						
12	DLQ G-10	943	-0-	943	3420	9	1	934 2	N	-0-								104
01	DLQ G-10	880	-0-	880	4300	13	1	867 2	N	-0-								104
02	2800 N	1120	-0-	-1680	2620	10	1	1110 2	N	-0-								104
03	3100 N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233 2	N	-0-								104
04	1928 N	1162	-0-	-766	-0-	10	1	1152 2	N	-0-								104
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232 2	N	-0-								104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.			99154 750 423656			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CRANE					
			WELL #: 6			RRCID -> 051359			COMPL. DATE 11/01/1971			TOTAL DEPTH 4255 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-	
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-	
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			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-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22			660886			2A			RRCID -> 200230			COMPL. DATE 09/19/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		

12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			40	
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			40	
02	476 #	421	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			40	
03	527 #	461	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			40	
04	510 #	429	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			40	
05	496 #	434	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			40	

YATES KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC YATES FIELD UNIT			99295 001 463316			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
			WELL #: 49D82			RRCID -> 163448			COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222					

12	24428 X	20080	-0-	-4348	-0-	-0-	-0-	20080	3			N	-0-			-0-	
01	24428 X	19575	-0-	-4853	-0-	-0-	-0-	19575	3			N	-0-			-0-	
02	22064 X	17723	-0-	-4341	-0-	-0-	-0-	17723	3			N	-0-			-0-	
03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	-0-	-0-	20064	3			N	-0-			-0-	
04	21810 X	21577	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	21577	3			N	-0-			-0-	
*05	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24230	3			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT			WELL #: 51B38			RRCID -> 163451			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734					

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-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	48887 X	40897	-0-	-7990	-0-	-0-	-0-	40897	3			N	-0-			-0-	
01	48887 X	43428	-0-	-5459	-0-	-0-	-0-	43428	3			N	-0-			-0-	
02	44856 X	43420	-0-	-1436	-0-	-0-	-0-	43420	3			N	-0-			-0-	
03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	-0-	-0-	48780	3			N	-0-			-0-	
04	48060 X	39920	-0-	-8140	-0-	-0-	-0-	39920	3			N	-0-			-0-	
*05	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48832	3			N	-0-			-0-	

YATES													CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC														
YATES FIELD UNIT														
WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131														
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	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	3			N	-0-		-0-	
01	41478 X	33120	-0-	-8358	-0-	33120	3			N	-0-		-0-	
02	37464 X	32407	-0-	-5057	-0-	32407	3			N	-0-		-0-	
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982	3			N	-0-		-0-	
04	40680 X	34038	-0-	-6642	-0-	34038	3			N	-0-		-0-	
05	42036 X	35398	-0-	-6638	-0-	35398	3			N	-0-		-0-	
YATES FIELD UNIT														
WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110														
12	48918 X	48213	-0-	-705	-0-	48213	3			N	-0-		-0-	
01	42346 X	36091	-0-	-6255	-0-	36091	3			N	-0-		-0-	
02	38640 X	32919	-0-	-5721	-0-	32919	3			N	-0-		-0-	
03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3			N	-0-		-0-	
04	46650 X	31808	-0-	-14842	-0-	31808	3			N	-0-		-0-	
05	48205 X	37293	-0-	-10912	-0-	37293	3			N	-0-		-0-	
YATES FIELD UNIT														
WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000														
12	62093 X	52125	-0-	-9968	-0-	52125	3			N	-0-		-0-	
01	62093 X	55340	-0-	-6753	-0-	55340	3			N	-0-		-0-	
02	58464 X	51304	-0-	-7160	-0-	51304	3			N	-0-		-0-	
03	64728 X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	3			N	-0-		-0-	
04	62640 X	48896	-0-	-13744	-0-	48896	3			N	-0-		-0-	
*05	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	59357	3			N	-0-		-0-	
VANCO OIL & GAS CORP.														
YATES "M"														
WELL #: 881484 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451														
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5		68	
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5		73	
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8		81	
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5		86	
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	N	5		91	
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7		98	
YORK (QUEEN-GRAYBURG)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
ECTOR FEE '19'														
WELL #: 99409 850 217005 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590														
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-		-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-		-0-	
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-		-0-	
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-		-0-	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		-0-	
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
TXL														
WELL #: 251726 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-	

YORK (QUEEN-GRAYBURG)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
TXL "19" //CONT.// 251726													
WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720													
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	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-	
YUCCA BUTTE (CONNELL)													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
NOELKE A 879035													
WELL #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10272 - 10292													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁													
WHITE, RUTH "4"													
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340													
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		126	
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126	
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-		126	
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		126	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		126	
05	2573 N	1731	-0-	-842	-0-	1731	2		N	-0-		126	
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)													
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
NOELKE -A- 328780													
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697													
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5899	2	11 9	N	10		79	
01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12 9	N	11		90	
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5087	2	11 9	N	10		100	
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5148	2	10 9	N	9		109	
04	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4605	2	7 9	N	6		115	
*05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5074	2	15 9	N	14		129	
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-	-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-	
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													
CIMAREX ENERGY CO. 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
BLACKSTONE-SLAUGHTER 153438													
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	2201 #	1210	-0-	-991	-0-	1191	2	19 9	Y	17		246	
01	2201 #	1111	-0-	-1090	-0-	1099	2	12 9	Y	11		257	
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19 9	Y	17		274	
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15 9	Y	14		288	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17 9	Y	15	183 1	120	
05	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1942	2	26 9	Y	24		144	

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) CIMAREX ENERGY CO. BLACKSTONE-SLAUGHTER				99577 600 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #:				1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
		1271 N	890	-0-	-381	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
05		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CANON "63" A				99583 400 593635		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #:				4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654			
12	01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1187	3	227	9	Y	206	268	1	77
		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1047	3	156	9	Y	142	146	1	73
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	963	3	138	9	Y	125	111	1	87
03		1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1077	3	76	9	Y	69	126	1	30
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1039	3	156	9	Y	142	143	1	29
*05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1101	3	132	9	Y	120	101	1	48
CANON "62"				WELL #:		1 L		RRCID -> 109736		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 7692 - 10460	
12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		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-
CANON "63" B				WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
12	01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	444	3	143	9	Y	130	148	1	43
		775 N	364	-0-	-411	-0-	305	3	59	9	Y	54	65	1	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	469	3	120	9	Y	109	114	1	27
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	443	3	105	9	Y	95	102	1	20
*05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	585	3	130	9	Y	118	94	1	44
CANON 62				WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
12	01	3100 X	2320	-0-	-780	-0-	1992	3	328	9	Y	298	340	1	98
		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2550	3	799	9	Y	726	549	1	275
02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1719	3	131	9	Y	119	321	1	73
03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3436	3	80	9	Y	73	118	1	28
04		3240 X	2732	-0-	-508	-0-	2216	3	516	9	Y	469	414	1	83
05		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	2681	3	78	9	Y	71	105	1	49
CANON "62"				WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				//CONT.//	99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//	593635											
CANNON "63"				WELL #:	3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954						
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	341 N	220	-0-	-121	-0-	180	3	40	9	Y	36	69	1			20
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			21
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	3	76	9	Y	69	75	1			15
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	Y	11	18	1			8
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)					99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
EOG RESOURCES, INC.					253162											
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-
J OIL & GAS INC.					427779											
SLAUGHTER 26				WELL #:	3	RRCID -> 207478	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8174	- 8390						
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					164
01	1426 X	1156	-0-	-270	-0-	1156	2			N	-0-					164
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					164
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					164
04	2070 X	1146	-0-	-924	-0-	1146	2			N	-0-					164
05	2139 X	1157	-0-	-982	-0-	1157	2			N	-0-					164
STALEY OPERATING CO.					811415											
SLAUGHTER 26				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					879035											
NOELKE B				WELL #:	2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8397	- 8457						
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	15	181	1			-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	N	8					8
*05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					11

(GWN415)

07/17/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 986

OIL AND GAS DIVISION

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	6102	-0-	6102	6102	71 1	6031 2	N	-0-				-0-
08		0	7470	-0-	7470	13572	7 1	7463 2	N	-0-				-0-
09		0 W	10345	-0-	10345	23917	9759 2	586 4	N	-0-				-0-
10		0 W	3842	-0-	3842	27759	3522 2	320 4	N	-0-				-0-
11		0 W	16157	-0-	16157	43916	13960 2	2197 4	N	-0-				-0-
12		0 W	17711	-0-	17711	61627	17354 2	357 4	N	-0-				-0-
01		0 W	18635	-0-	18635	80262	18583 2	52 4	N	-0-				-0-
02		0 W	16840	-0-	16840	97102	16830 2	10 4	N	-0-				-0-
03		0 W	16561	-0-	16561	113663	16561 2		N	-0-				-0-
04		0 W	16561	-0-	16561	130224	16561 2		N	-0-				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	130224			N	NO RPT				-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	27				129
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	22	89 1			62
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	16				78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22				100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				117
*05	73 R	73	-0-	-0-	-0-		2 1	47 2	N	22				139
							24 9							

(GWN415)

07/17/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS