

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 PRECEDING
 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419 - 8623		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)			01082 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC			616947												
JOHNSON, L.K.			WELL #:	301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684	-	3692	
M	O	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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526				N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES)			06610 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY				
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
HOFFMAN			WELL #:	1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128	-	3431	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE			WELL #:		1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE			WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRNIE (CONGL.)			08367 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263												
COGDEL			WELL #:	3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF.	N/A			
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BITTNER (SAN ANDRES)			08482 375		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316												
YAHN, EDMUND J.			WELL #:	1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5280	-	5312	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		83
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154 2	N	-0-		83
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		83
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		83
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		83
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		83

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	55 1	N	111	176 1	8
						122 9				
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-		8
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	85 1	N	-0-		8
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-		8
05	2666 N	2008	-0-	-658	-0-	66 1	N	-0-		8
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	85 1	N	-0-		8

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	20 1	N	300	190 1	165
						330 9				
02	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	20 1	N	256	365 1	56
						282 9				
03	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19 1	N	39		95
						43 9				
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	20 1	N	156	188 1	63
						172 9				
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	19 1	N	53		116
						58 9				
*06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	20 1	N	123	188 1	51
						135 9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M O	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
01	1302 N	964	-0-	-338	-0-	3 1	575 2	N	351	566 1		60
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	386 9	1024 2	N	170	186 1		44
03	1333 N	756	-0-	-577	-0-	10 1	623 2	N	115			159
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	187 9	621 2	N	76	186 1		49
05	1302 N	773	-0-	-529	-0-	6 1	568 2	N	180			229
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	127 9	454 2	N	156	186 1		199
						84 9						
						7 1						
						198 9						
						4 1						
						172 9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
01	930 N	472	-0-	-458	-0-	22 1	450 2	N	-0-			57
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47 1	712 2	N	123			180
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	135 9	626 2	N	40			220
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	40 1	371 2	N	10	183 1		47
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	44 9	847 2	N	100			147
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	20 1	553 2	N	129	186 1		90
						11 9						
						36 1						
						110 9						
						28 1						
						142 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 1	668 2	N	-0-			17
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	5 1	612 2	N	-0-			17
03	558 N	123	-0-	-435	-0-	3 1	120 2	N	-0-			17
04	660 N	413	-0-	-247	-0-	3 1	410 2	N	-0-			17
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	5 1	472 2	N	-0-			17
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2	N	-0-			17

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1011 2	N	-0-			187
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	6 1	1500 2	N	13			200
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	14 9	1590 2	N	74	184 1		90
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	27 1	829 2	N	5	2 8		93
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	81 9	648 2	N	-0-			93
06	1560 N	557	-0-	-1003	-0-	13 1	545 2	N	-0-			93
						6 9						
						12 1						
						12 1						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	2 1	296 2	N	-0-			59
02	638 N	568	-0-	-70	-0-	5 1	563 2	N	-0-			59
03	930 N	403	-0-	-527	-0-	4 1	399 2	N	-0-			59
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	3 1	285 2	N	-0-			59
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	5 1	470 2	N	-0-			59
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			59

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 -	9258	
M	O	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
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	2	N	-0-		162
02		754 N	609	-0-	-145	-0-	13	1	596	2	N	-0-		162
03		961 N	679	-0-	-282	-0-	26	1	653	2	N	-0-		162
04		1080 N	899	-0-	-181	-0-	26	1	873	2	N	-0-		162
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	N	-0-		162
*06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	2	N	-0-		162

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603		
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	12	1	4393	2	N	46		81	
							51	9							
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	10	1	2401	2	N	30		111	
							33	9							
03		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	6	1	1474	2	N	13		124	
							14	9							
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	2	N	109	184 1	12 8	37
							120	9							
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	10	1	2502	2	N	20		57	
							22	9							
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	14		71	

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 -	11445	
01		7843 X	7137	-0-	-706	-0-	85	1	7000	2	N	47		114
							52	9						
02		7337 X	7106	-0-	-231	-0-	85	1	6871	2	N	136	189 1	61
							150	9						
03		7533 X	6699	-0-	-834	-0-	85	1	6451	2	N	148	177 1	32
							163	9						
04		7290 X	6557	-0-	-733	-0-	85	1	6418	2	N	49		81
							54	9						
05		7595 X	6011	-0-	-1584	-0-	82	1	5871	2	N	53		134
							58	9						
06		7350 X	5966	-0-	-1384	-0-	85	1	5838	2	N	39		173
							43	9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 -	10632	
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	90	1	2441	2	N	-0-		189
02		2117 N	1917	-0-	-200	-0-	78	1	1839	2	N	-0-		189
03		2201 N	1757	-0-	-444	-0-	60	1	1596	2	N	92	189 1	92
							101	9						
04		2460 N	1612	-0-	-848	-0-	63	1	1417	2	N	120	184 1	28
							132	9						
05		2046 N	1322	-0-	-724	-0-	61	1	1261	2	N	-0-		28
06		1710 N	1479	-0-	-231	-0-	72	1	1319	2	N	80		108
							88	9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 -	10656	
01		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	80	1	4231	2	N	42		179
							46	9						
02		4901 X	2297	-0-	-2604	-0-	41	1	2231	2	N	23		202
							25	9						
03		5239 X	3861	-0-	-1378	-0-	59	1	3740	2	N	56	179 1	79
							62	9						
04		5070 X	2958	-0-	-2112	-0-	56	1	2858	2	N	40		119
							44	9						
05		4712 X	490	-0-	-4222	-0-	26	1	463	2	N	1		120
							1	9						
06		4230 X	810	-0-	-3420	-0-	45	1	642	2	N	112		232
							123	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH	9790	PERF. 7814 - 9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	85 1	8497 2	N	300	378 1	37
							330 9					
02		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	85 1	5452 2	N	57		94
							63 9					
03		4154 X	3869	-0-	-285	-0-	85 1	3778 2	N	5		99
							6 9					
04		4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	57 1	2925 2	N	10		109
							11 9					
05		4154 X	3745	-0-	-409	-0-	82 1	3662 2	N	1		110
							1 9					
06		4020 X	3398	-0-	-622	-0-	85 1	3313 2	N	-0-		110

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7897 - 9354
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	80 1	5263 2	N	109	187 1	54
							120 9					
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	55 1	5267 2	N	20		74
							22 9					
03		5394 X	2819	-0-	-2575	-0-	45 1	2750 2	N	22		96
							24 9					
04		5280 X	2538	-0-	-2742	-0-	53 1	2485 2	N	-0-		96
							36 1	1731 2	N	-0-		96
05		5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	80 1	3879 2	N	30		126
							33 9					

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH	12440	PERF. 8955 - 11855
01		4371 X	4175	-0-	-196	-0-	80 1	4027 2	N	62		203
							68 9					
02		4089 X	3005	-0-	-1084	-0-	77 1	2911 2	N	15		218
							17 9					
03		4309 X	4174	-0-	-135	-0-	80 1	3989 2	N	95	181 1	132
							105 9					
04		4170 X	3396	-0-	-774	-0-	80 1	3293 2	N	21		153
							23 9					
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	77 1	3972 2	N	145		298
							160 9					
06		4050 X	3929	-0-	-121	-0-	80 1	3765 2	N	76	181 1	193
							84 9					

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH	11262	PERF. 8294 - 11031
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

01	6169 X	4092	-0-	-2077	-0-	78 1	3878 2	N	124			186
						136 9						
02	6177 X	3882	-0-	-2295	-0-	87 1	3795 2	N	-0-			186
03	6603 X	3494	-0-	-3109	-0-	87 1	3309 2	N	89	185 1		90
						98 9						
04	6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	90 1	3693 2	N	-0-			90
05	4402 X	3977	-0-	-425	-0-	87 1	3890 2	N	-0-			90
06	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	90 1	3471 2	N	-0-			90

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

01	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2244 2	8 9	N	7			72
02	2117 X	1968	-0-	-149	-0-	1965 2	3 9	N	3			75
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830 2	13 9	N	12			87
04	3000 N	3019	-0-	19	19	3011 2	8 9	N	7			94
05	3100 N	3262	-0-	162	181	3262 2		N	-0-			94
*06	3000 N	3543	-0-	543	724	3403 2	140 9	N	127	186 1		35

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

01	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	48 1	9386 2	N	101			131
						111 9						
02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	53 1	9047 2	N	-0-			131
03	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55 1	8940 2	N	10			141
						11 9						
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55 1	8948 2	N	-0-			141
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	51 1	9440 2	N	30			171
						33 9						
*06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	55 1	9503 2	N	60			231
						66 9						

 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
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
01	3348 X	2792	-0-	-556	-0-	90	1	2636	2	N	60		129
02	3103 X	2729	-0-	-374	-0-	66	9						129
03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90	1	2639	2	N	-0-		129
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2709	2	N	-0-		129
05	2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	90	1	2862	2	N	-0-		129
06	2820 X	1937	-0-	-883	-0-	67	1	1746	2	N	-0-		129
						57	1	1763	2	N	106	183 1	52
						117	9						
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
01	11005 X	10443	-0-	-562	-0-	20	1	10423	2	N	-0-		76
02	10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20	1	8904	2	N	76		152
03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	84	9						201
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	20	1	9771	2	N	49		201
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	54	9						104
*06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	19	1	8408	2	N	94	186 1	5 8
						103	9						199
						19	1	9746	2	N	95		199
						105	9						92
						20	1	10381	2	N	79	186 1	92
						87	9						
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
01	13361 X	12136	-0-	-1225	-0-	80	1	11987	2	N	63	183 1	178
02	12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	69	9						69
03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	80	1	10061	2	N	68	177 1	69
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	75	9						178
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	80	1	10978	2	N	109		178
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	120	9						89
						80	1	9716	2	N	99	184 1	4 8
						109	9						184
						72	1	10498	2	N	95		184
						105	9						214
						80	1	10734	2	N	30		214
						33	9						
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
01	9641 X	8975	-0-	-666	-0-	90	1	8840	2	N	41		220
02	8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	45	9						220
03	9331 X	8332	-0-	-999	-0-	90	1	7331	2	N	-0-		220
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	8242	2	N	-0-		220
05	8990 X	8056	-0-	-934	-0-	90	1	7463	2	N	104	190 1	134
06	8700 X	8133	-0-	-567	-0-	114	9						134
						87	1	7969	2	N	-0-		215
						90	1	7954	2	N	81		215
						89	9						
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
01	11222 X	10560	-0-	-662	-0-	10133	2	427	9	N	388	368 1	141
02	10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618	2	219	9	N	199	191 1	149
03	11005 X	10194	-0-	-811	-0-	9746	2	448	9	N	407	370 1	186
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184 1	291
05	10633 X	9840	-0-	-793	-0-	9785	2	55	9	N	50	182 1	159
06	10230 X	9329	-0-	-901	-0-	9091	2	238	9	N	216	187 1	188

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10921 X	10921	-0-	-0-	10647	2	274	9	N	249		486
02		9855 X	9855	-0-	-0-	9801	2	54	9	N	49	364 1	171
03		10763 X	10763	-0-	-0-	10501	2	262	9	N	238	188 1	221
04		10560 X	8903	-0-	-1657	8828	2	75	9	N	68		289
05		10912 X	10162	-0-	-750	10062	2	100	9	N	91	181 1	199
06		10560 X	9785	-0-	-775	9663	2	122	9	N	111	185 1	125

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
01		17586 X	17586	-0-	-0-	90	1	17487	2	N	8		146
02		17197 X	14849	-0-	-2348	90	1	14601	2	N	144	188 1	102
03		18383 X	14925	-0-	-3458	158	9	14786	2	N	47		149
04		17790 X	14777	-0-	-3013	87	1	14683	2	N	4	4 8	149
05		17639 X	16395	-0-	-1244	52	9	16311	2	N	-0-		149
06		17010 X	15919	-0-	-1091	90	1	15829	2	N	-0-		149

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20													

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4924 - 5018
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921			054542				CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921												
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933												
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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
01	3238 R	520	-0-	-2718	-0-	520	2			Y	-0-	80
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	80
03	1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2			Y	-0-	80
04	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2			Y	-0-	80
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	80
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	430	2	41	9	Y	37	117

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
01	1767 R	718	-0-	-1049	-0-	718	2			Y	-0-	98
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	98
03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-	98
04	570 #	183	-0-	-387	-0-	183	2			Y	-0-	98
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	98
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
01	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	89
02	667 #	446	-0-	-221	-0-	446	2			N	-0-	89
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	89
04	690 #	301	-0-	-389	-0-	301	2			N	-0-	89
05	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	89
*06	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110						
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2			63
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	1			64
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			70

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.
DAUGHERTY

623855
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)										30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855					
FELMAC G.S.U.										WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

G-M-K (BASAL YATES)										33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370					
NELSON "B"										WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				

MEANS										WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				

NELSON "B"										WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										170164					
JAMESON, R. E.										WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				

RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719					
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525
01	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-				
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-				
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-				
05	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-				
06	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-				
*06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-				

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-	-0-	
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-	-0-	
*06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-	-0-	

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-	-0-	
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	-0-	
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-	-0-	
04	2310 N	1377	-0-	-933	-0-	1377 2	N	-0-	-0-	
05	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529 2	N	-0-	-0-	
06	2460 N	1813	-0-	-647	-0-	1813 2	N	-0-	-0-	

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520	
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514													
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		25	1	1107	2	N	-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-		25	1	748	2	N	-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-		25	1	940	2	N	-0-
04	1110	N	503	-0-	-607	-0-		25	1	478	2	N	-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		25	1	1237	2	N	-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-		25	1	943	2	N	-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516													
01	2852	N	2407	-0-	-445	-0-		25	1	2382	2	N	-0-
02	2639	N	1928	-0-	-711	-0-		25	1	1903	2	N	-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-		25	1	2627	2	N	-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		25	1	2515	2	N	-0-
05	2046	N	1942	-0-	-104	-0-		25	1	1917	2	N	-0-
06	2580	N	2257	-0-	-323	-0-		25	1	2232	2	N	-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028													
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026													
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//	39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
M	O	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	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SHUSA 14		WELL #:	2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17	149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	23	172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	188
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	191
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	191
HARRIS		WELL #:	1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HARRIS		WELL #:	1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HARRIS		WELL #:	1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HARRIS		WELL #:	1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//	39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"			WELL #:	5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"			WELL #:	1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"			WELL #:	4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"			WELL #:		RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017											

FLANAGAN "9"			WELL #:	1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:			RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017												
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019												
SNOW OIL & GAS, INC.		798640										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3			N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-		-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17		97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153														
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A						
M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3700 - 4100						
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
MGR RESOURCES		563344														
HOOVER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3440 - 3593						
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3412 - 3491						
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
*06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 - 3506						
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
02		696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2			N	-0-				-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
04		510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05		527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-				-0-
06		450 N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 - 3445						
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-				-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
04		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05		558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-				-0-
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-				-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		126 X	68	-0-	-58	-0-			68	2	N	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	2	N	-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	2	N	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-			52	2	N	-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-			57	2	N	-0-
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2	N	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
01		31 N	3	-0-	-28	-0-			3	2	N	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-			1382	2	N	-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			1206	2	N	-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1269	2	N	-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051	2	N	-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			1472	2	N	-0-
*06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			1359	2	N	-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
01		120 X	64	-0-	-56	-0-			64	2	N	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	2	N	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2	N	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-			52	2	N	-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2	N	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-			59	2	N	-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2			N	-0-	-0-
02	928 N	877	-0-	-51	-0-	877 2			N	-0-	-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
CASE OIL		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

SSC, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
SSC, INC.		//CONT.//		810842									
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	1175	-0-	1175	1175		1175	2	N	-0-			7
05	14B2 EXT	1011	-0-	1011	2186		1011	2	N	-0-			7
06	14B2 EXT	723	-0-	723	2909		723	2	N	-0-			7
MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-		241	1	N	2			19
02	493 N	379	-0-	-114	-0-		379	2	N	-0-			19
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-		515	2	N	-0-			19
04	720 N	348	-0-	-372	-0-		348	2	N	-0-			19
05	403 N	225	-0-	-178	-0-		225	2	N	-0-			19
06	600 N	381	-0-	-219	-0-		381	2	N	-0-			19
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		209	1	N	3			24
02	580 N	392	-0-	-188	-0-		382	2	N	9			33
03	651 N	495	-0-	-156	-0-		406	2	N	-0-			33
04	660 N	410	-0-	-250	-0-		410	2	N	-0-			33
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2	N	-0-			33
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2	N	-0-			33
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	91	-0-	91	91		91	2	N	-0-			1
04	14B2 EXT	102	-0-	102	193		102	2	N	-0-			1
05	14B2 EXT	70	-0-	70	263		70	2	N	-0-			1
06	14B2 EXT	14	-0-	14	277		14	2	N	-0-			1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2		N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684									
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 -	5930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684														
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	6					53
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	449	1	1041	3	N	19					104
						21	9									
02	1392 N	15	-0-	-1377	-0-	15	2			N	-0-					104
03	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012	2			N	-0-					104
04	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	1058	2			N	-0-					104
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					104
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					104

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833								
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CORDA CORPORATION		177997											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 -	6094
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			126
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			126
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			126
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			126
05		217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3		N	-0-			126
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			93
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			93
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			93
04		1320 N	609	-0-	-711	-0-	609 3		N	-0-			93
05		899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3		N	-0-			93
*06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			93

WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			8
02		319 N	95	-0-	-224	-0-	95 2		N	-0-			8
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			8
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-			8
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			8
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631											
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
ATLAS OPERATING LLC				036587										
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710		
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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017														

C & S OPERATING				121055			CNTY: COCHRAN						
WRIGHT ESTATE				WELL #:	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELOACHE				WELL #:	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225

D C OIL COMPANY, INC.				196082			CNTY: COCHRAN					
MALLET RANCH				WELL #:	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
01	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
02	116 #	8	-0-	-108	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
*05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #:	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
*05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
*06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

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
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					206
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	30	1	44	9	Y	40	140	1			106
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	30	1	45	9	Y	41					147
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	9	Y	45					192
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45	129	1			108
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29					137

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	Y	55					178
02	377 #	311	-0-	-66	-0-	270	2	41	9	Y	37					215
03	558 #	382	-0-	-176	-0-	342	2	40	9	Y	36	115	1			136
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	351	2	47	9	Y	43					179
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	401	2	32	9	Y	29					208
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	356	2	50	9	Y	45	113	1			140

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		317 R	317	-0-	-0-	-0-	286 2	31 9	Y	28		89
02		174 #	155	-0-	-19	-0-	135 2	20 9	Y	18		107
03		279 #	191	-0-	-88	-0-	171 2	20 9	Y	18	56 1	69
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	175 2	24 9	Y	22		91
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	200 2	17 9	Y	15		106
06		300 #	203	-0-	-97	-0-	178 2	25 9	Y	23	57 1	72

PERKINS ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4747 - 4847
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	176 1	17 9	Y	15		41
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	163 1	14 9	Y	13	31 1	23
03		190 R	190	-0-	-0-	-0-	175 1	15 9	Y	14		37
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	117 1	17 9	Y	15		52
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	205 1	17 9	Y	15	43 1	24
*06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	177 1	11 9	Y	10		34

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906 PERF. N/A
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
05		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	-0-		-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950 PERF. N/A
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	143	46 1		Y	-0-		14
02		177 R	34	-0-	-143	-0-	34 1		Y	-0-		14
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 1		Y	-0-		14
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	-0-		14
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		14
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018 PERF. 4808 - 4828
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 4812 - 4900
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	105	27 1		Y	-0-		1
02		124 R	19	-0-	-105	-0-	19 1		Y	-0-		1
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 1		Y	-0-		1
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 1		Y	-0-		1
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1

M O		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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	29	-0-	29	109	29 1		Y	-0-			106
02	121 R	12	-0-	-109	-0-	12 1		Y	-0-			106
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 1		Y	-0-			106
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 1		Y	-0-			106
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			106
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			106

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			130
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			130
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78 3		N	-0-			130
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			130

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 -	4758
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			132
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			132

KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240								
RUCKER		1 A		RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING 518210												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

MONADNOCK RESOURCES OP CO, LLC 574403												
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5245 - 6929												
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RMB OPERATING LLC 714207												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
*07		682 #	607	-0-	-75	-0-	604	3	3	9	N	3
*08		620 #	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-
*09		630 #	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-
*10		651 #	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-
*11		630 #	565	-0-	-65	-0-	561	3	4	9	N	4
*12		620 #	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-
*01		593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-
*02		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-
*03		589 #	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-
*04		570 #	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-
*05		620 #	66	-0-	-554	-0-	66	3			N	-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-

										64	1	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580												
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEWART ENERGY II, LLC 819609												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
03		2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-	-0-
04		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-	-0-
05		3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-	-0-
*06		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-	-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370												
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370													
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

WALKING X OIL CO.		892810		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		WELL #:		919182	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
DELOACHE, JAMES IRA				1								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)			54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE			CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855									
O. D. C. -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
HUMBLE LOUISIANA LAND			WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOOP G.S.U.			WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOOP G.S.U.			WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOOP G.S.U.			WELL #:	3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
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-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

A. G. S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 - 5525
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
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-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 - 3393
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34 2		N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.				575000							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

BURNETT-TRIANGLE		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE							
WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256									
01	13454 #	10158	-0-	-3296	-0-	51 1	10060 2	Y	43						178
02	12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	47 9	9966 2	Y	63	184 1					57
03	12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	69 9	10432 2	Y	38						95
04	11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	55 1	9076 2	Y	40	12 8					123
05	11718 #	7779	-0-	-3939	-0-	42 9	7718 2	Y	12						135
06	10440 #	7084	-0-	-3356	-0-	53 1	7025 2	Y	10						145

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

EXXON FEE D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

EXXON FEE EUBANKS D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153									
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
ANDREWS A		119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10A" WELL #: 1Y RRCID -> 256613 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 960Y RRCID -> 258358 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161

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-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					201
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					210
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					217
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					232
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					246
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL				139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555										
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268				
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			43
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			43
03	713 N	69	-0-	-644	-0-	69	3			N	-0-			43
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			43
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			43
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			43
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A				
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
01		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157	
01		2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429 2		N	-0-		94
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		94
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-		94
04		2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756 2		N	-0-		94
05		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-		94
*06		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-		94

PRUDENCE (ATOKA)													//CONT.//		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC													700976									
MASTERTSON, FLOYCE													WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	169	1	-0-							
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-							
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

MASTERTSON, FLOYCE													WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	21	1	-0-							
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													806470									
TAYLOR													WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
01		1116 N	762	-0-	-354	-0-	762	3			N	-0-			-0-							
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-							
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-							
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-							
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-							
*06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)													76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY													339493									
RUSSELL													WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980	
01		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	3	1	47	9	N	43	184	1	27							
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			27							
03		1767 N	128	-0-	-1639	-0-	5	1	123	2	N	-0-			27							
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-			27							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27							
06		120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			27							

BROTHERS													WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436	
01		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	70	1	1864	2	N	-0-			30							
02		1914 N	1670	-0-	-244	-0-	70	1	1600	2	N	-0-			30							
03		1953 N	1762	-0-	-191	-0-	70	1	1692	2	N	-0-			30							
04		1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47	1	1476	2	N	-0-			30							
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	2	N	-0-			30							
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			30							

PETEX													659782									
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
01		DLQ G-10	1701	-0-	1701	5055	1684	2	17	9	Y	15			57							
02		DLQ G-10	1360	-0-	1360	6415	1360	2			Y	-0-			57							
03		2100 N	533	-0-	-1567	4848	533	2			Y	-0-			57							
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1848					Y	-0-			57							
05		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-			57							
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			57							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
PETEX		//CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727								
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
01	DLQ G-10	506	-0-	506	1554	506	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	2096	542	2			Y	-0-					-0-
03	2100 N	189	-0-	-1911	185	189	2			Y	-0-					-0-
04	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017								
01	DLQ G-10	394	-0-	394	1747	394	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2116	369	2			Y	-0-					-0-
03	2100 N	104	-0-	-1996	120	104	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616								
01	DLQ G-10	763	-0-	763	2419	686	2	77	9	Y	70	103	1			22
02	DLQ G-10	804	-0-	804	3223	786	2	18	9	Y	16					38
03	2100 N	322	-0-	-1778	1445	225	2	97	9	Y	88	116	1			10
04	1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-					Y	-0-					10
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179								
01	DLQ G-10	155	-0-	155	2823	140	2	15	9	Y	14	67	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2823					Y	-0-					20
03	2100 N	-0-	-0-	-2100	723					Y	-0-	20	1			-0-
04	723 N	-0-	-0-	-723	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792								
01	DLQ G-10	772	-0-	772	2397	772	2			Y	-0-					94
02	DLQ G-10	878	-0-	878	3275	878	2			Y	-0-					94
03	2100 N	260	-0-	-1840	1435	260	2			Y	-0-					94
04	1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-					Y	-0-					94
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					94
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916								
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3964	1273	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5279	1315	2			Y	-0-					4
03	2100 N	530	-0-	-1570	3709	530	2			Y	-0-					4
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	709					Y	-0-					4
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	DLQ	G-10	747	-0-	747	2183	747	2		Y	-0-			-0-								
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	2849	666	2		Y	-0-			-0-								
03		2100 N	226	-0-	-1874	975	226	2		Y	-0-			-0-								
04		975 N	-0-	-0-	-975	-0-				Y	-0-			-0-								
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-								
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
01	DLQ	G-10	635	-0-	635	1804	635	2		Y	-0-			-0-								
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	2327	523	2		Y	-0-			-0-								
03		2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072	2		Y	-0-			-0-								
04		1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-				Y	-0-			-0-								
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-								
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
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-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
01	DLQ	G-10	617	-0-	617	1783	617	2		Y	-0-			-0-								
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	2402	619	2		Y	-0-			-0-								
03		2000 N	252	-0-	-1748	654	252	2		Y	-0-			-0-								
04		654 N	-0-	-0-	-654	-0-				Y	-0-			-0-								
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-								
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
01	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	4292	1366	2		Y	-0-			164								
02	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	5813	1521	2		Y	-0-			164								
03		2000 N	486	-0-	-1514	4299	486	2		Y	-0-			164								
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1299				Y	-0-			164								
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			164								
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			164								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
01	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	5355	1779	2		Y	-0-			-0-								
02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	6479	1124	2		Y	-0-			-0-								
03		2000 N	377	-0-	-1623	4856	377	2		Y	-0-			-0-								
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1856				Y	-0-			-0-								
05		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				Y	-0-			-0-								
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
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-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE								
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	9501	3197	2	33	9	Y	30	-0-				101	
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	12461	2960	2			Y	-0-	-0-				101	
03		13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164	2			Y	-0-	-0-				101	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				101	
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-3100				Y	-0-	-0-				101	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-3000				Y	-0-	-0-				101	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																		
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	2039	673	2			Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	712	-0-	712	2751	712	2			Y	-0-	-0-				-0-	
03		2000 N	300	-0-	-1700	1051	300	2			Y	-0-	-0-				-0-	
04		1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-	-1051				Y	-0-	-0-				-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775				Y	-0-	-0-				-0-	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-300				Y	-0-	-0-				-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																		
01	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	7395	1994	2			Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	9167	1772	2			Y	-0-	-0-				-0-	
03		9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575	2			Y	-0-	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-465				Y	-0-	-0-				-0-	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-450				Y	-0-	-0-				-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																		
01	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	3522	1282	2			Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4745	1223	2			Y	-0-	-0-				-0-	
03		2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2			Y	-0-	-0-				-0-	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	182	-3000				Y	-0-	-0-				-0-	
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-1302				Y	-0-	-0-				-0-	
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-420				Y	-0-	-0-				-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074																		
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	1663	671	2			Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	2387	724	2			Y	-0-	-0-				-0-	
03		2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2			Y	-0-	-0-				-0-	
04		642 N	-0-	-0-	-642	-0-	-642				Y	-0-	-0-				-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775				Y	-0-	-0-				-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-240				Y	-0-	-0-				-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856																		
01	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4753	1403	2	14	9	Y	13	-0-				66	
02	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6093	1340	2			Y	-0-	-0-				66	
03		2000 N	471	-0-	-1529	4564	471	2			Y	-0-	-0-				66	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1564	-3000				Y	-0-	-0-				66	
05		1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-	-1564				Y	-0-	-0-				66	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-450				Y	-0-	-0-				66	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236																		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	729	-0-	729	2447	721	2	8	9	Y	7				36
02	DLQ G-10	682	-0-	682	3129	682	2			Y	-0-				36
03	2000 N	248	-0-	-1752	1377	248	2			Y	-0-				36
04	1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	-0-				36
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				36
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				36

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
01	DLQ G-10	1507	-0-	1507	5063	1355	2	152	9	Y	138	207	1		56
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	6442	1350	2	29	9	Y	26				82
03	2000 N	674	-0-	-1326	5116	470	2	204	9	Y	185	235	1		32
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2116					Y	-0-				32
05	2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-					Y	-0-				32
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				32

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
01	DLQ G-10	380	-0-	380	1150	380	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	1552	402	2			Y	-0-				-0-
03	1692 N	140	-0-	-1552	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597															
01	DLQ G-10	1912	-0-	1912	3119	1912	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	697	-0-	697	3816	697	2			Y	-0-				-0-
03	2000 N	441	-0-	-1559	2257	441	2			Y	-0-				-0-
04	2257 N	-0-	-0-	-2257	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360															
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	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
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			142
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	35 2		N	-0-			142
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			142
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40 2		N	-0-			142
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			142
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
DOSS YATES 365		WELL #:		1	RRCID ->	184081	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3112 - 3148
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19											

DOSS YATES 395		WELL #:		1	RRCID ->	184247	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094 - 3129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #:		2	RRCID ->	188411	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094 - 3133
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19											

DOSS YATES 365		WELL #:		2	RRCID ->	191006	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3094 - 3134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19											

SPARKS YATES 396		WELL #:		2	RRCID ->	203956	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3177 - 3228
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18											

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18

SEABOARD OPERATING CO. 760960
 CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 JOINT RESOURCES COMPANY 440742
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1679	-0-	-421	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
*05	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. 630591
 MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S. /80 WELL #: 2BH RRCID -> 020768 COMPL. DATE 07/27/1940 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
02	667 N	521	-0-	-146	-0-	521	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-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-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
01	3100 N	25893	-0-	22793	22793		25893	2		N	-0-					-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	19893					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	16793					N	-0-					-0-
04	16793 X	-0-	-0-	-16793	-0-					N	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1176	-0-	-767	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-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-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY				
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793								
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735											
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		263924													
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	74	0	160	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		263924													
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141						
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981													
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232			
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		139105									
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		203
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		203
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-		203
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		203
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-		203
06	1800 X	1433	-0-	-367	-0-	1433	2	N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008											

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOKIO (YATES)			90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC			547870														
NOBLE			WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973			TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM ("B" CONGL.)			90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY			339493														
BURNETT, S. B. ESTATE			WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)			92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			781921														
MARKHAM			WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907							
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					117
02		464 N	155	-0-	-309	-0-	155	2			N	-0-					117
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					117
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					117
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					117
*06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY			339493														
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336							
01		8649 X	8059	-0-	-590	-0-	7940	2	119	9	N	108	188	1			200
02		8033 X	6502	-0-	-1531	-0-	6315	2	187	9	N	170	190	1			180
03		8432 X	7304	-0-	-1128	-0-	7237	2	67	9	N	61					241
04		8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	7014	2	69	9	N	63	191	1			113
05		8432 X	7591	-0-	-841	-0-	7404	2	187	9	N	170					283
06		7800 X	7536	-0-	-264	-0-	7360	2	176	9	N	160	186	1			257

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A							
01		3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3445	2	39	9	N	35					121
02		3741 X	3253	-0-	-488	-0-	3253	2			N	-0-					121
03		3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3019	2	44	9	N	40					161
04		3600 X	2735	-0-	-865	-0-	2735	2			N	-0-					161
05		3596 X	1089	-0-	-2507	-0-	1023	2	66	9	N	60					221
06		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					221

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
M	O	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	
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	441 2	6 9	N	5		109
02		435 N	415	-0-	-20	-0-	407 2	8 9	N	7		116
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5		121
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	419 2	12 9	N	11		132
05		434 N	315	-0-	-119	-0-	305 2	10 9	N	9		141
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7 9	N	6		147

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
01		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	11957 2	142 9	N	129		156
02		11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425 2		N	-0-		156
03		12059 X	10699	-0-	-1360	-0-	10699 2		N	-0-		156
04		11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701 2	122 9	N	111	188 0	79
05		12059 X	9865	-0-	-2194	-0-	9865 2		N	-0-		79
06		11670 X	9376	-0-	-2294	-0-	9376 2		N	-0-		79

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	N	-0-		141
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	17 1	750 2	N	-0-		141
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23 1	1260 2	N	-0-		141
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28 1	1482 2	N	-0-		141
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24 1	1019 2	N	-0-		141
06		960 N	139	-0-	-821	-0-	9 1	130 2	N	-0-		141

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-	-0-
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-		N	-0-	-0-
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663 - 4749
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11025 - 11980		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	3	N	-0-	-0-
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3	N	-0-	-0-
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3	N	-0-	-0-
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3	N	-0-	-0-
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	2095	3	N	-0-	-0-
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641	3	N	-0-	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES) 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 O. D. C. -57- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FDL OPERATING, LLC 263924
 WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707

01	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	103 1	6810 2	Y	331	340	1	78
						364 9						
02	7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	82 1	5003 2	Y	316	231	1	163
						348 9						
03	7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	82 1	4700 2	Y	236	274	1	125
						260 9						
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	3751 3	13 9	Y	12	126	1	4
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	1096 3	1 9	Y	1	3	1	2
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT			2

WELTMER (CLEAR FORK) FDL OPERATING, LLC WELTMER, T.C. -A-		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES										
		//CONT.//	263924													
		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 -	7674				
M	O	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
01		3069 X	879	-0-	-2190	-0-	12 1	821 2	Y		42	42 1				11
							46 9									
02		2871 X	723	-0-	-2148	-0-	11 1	655 2	Y		52	36 1				27
							57 9									
03		1457 X	678	-0-	-779	-0-	11 1	624 2	Y		39	45 1				21
							43 9									
04		900 X	497	-0-	-403	-0-	495 3	2 9	Y		2	21 1	1 7			1
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-					1
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y		NO RPT					1

WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 -	7668				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	23 7				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

(GWN415)

08/15/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS