

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08		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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
STEWART 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		83
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		83
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	485 2	51 9 N	46		129

MAJORS UNIT		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
		339493								
		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	85 1	1925 2 N	-0-		8
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85 1	1841 2 N	-0-		8
05	2666 N	2008	-0-	-658	-0-	66 1	1942 2 N	-0-		8
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	85 1	1500 2 N	-0-		8
07	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	66 1	1230 2 N	58		66
						64 9				
08	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	85 1	1338 2 N	-0-		66

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19	1	8694	2	N	39		95
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	43	9	8698	2	N	156	188 1	63
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	172	9	7992	2	N	53		116
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	19	1	7451	2	N	123	188 1	51
07	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	58	9	7814	2	N	202	188 1	65
*08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	20	1	7105	2	N	5		70
						135	9						
						222	9						
						19	1						
						6	9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
03	1333 N	756	-0-	-577	-0-	6	1	623	2	N	115		159
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	127	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-	84	9	454	2	N	156	186 1	199
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	748	2	N	36	183 1	52
08	775 N	526	-0-	-249	-0-	198	9	344	2	N	161	190 1	23
						4	1						
						172	9						
						5	1						
						40	9						
						5	1						
						177	9						
-----													
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	40	1	626	2	N	40		220
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	44	9	371	2	N	10	183 1	47
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	11	9	847	2	N	100		147
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	129	186 1	90
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	110	9	317	2	N	100		190
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	28	1	448	2	N	43	188 1	45
						142	9						
						30	1						
						110	9						
						27	1						
						47	9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
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
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	N	-0-		17
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	4	1	427	2	N	-0-		17

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068	-	9940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1590	2	N	74	184	1	90
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	81	9	829	2	N	5	2	8	93
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	13	1	648	2	N	-0-			93
06	1560 N	557	-0-	-1003	-0-	6	9	545	2	N	-0-			93
07	868 N	514	-0-	-354	-0-	12	1	502	2	N	-0-			93
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	12	1	615	2	N	-0-			93
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824	-	10010
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	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			59
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	2	N	-0-			59
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	8	1	368	2	N	-0-			59
-----														
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992	-	9258
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
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1021	2	N	-0-			162
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	2	N	-0-			192
						33	9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550	-	9603
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	6	1	1474	2	N	13			124
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	14	9	2577	2	N	109	184	1	12 8 37
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	9	1	2502	2	N	20			57
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	120	9							
07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	15	9	N	14			71
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	22	9	6	1	N	-0-			71
						1704	2	1474	2	N				
						11	1	3206	2	N	26			97
						29	9							
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798	-	11445
03	7533 X	6699	-0-	-834	-0-	85	1	6451	2	N	148	177	1	32
04	7290 X	6557	-0-	-733	-0-	163	9	6418	2	N	49			81
05	7595 X	6011	-0-	-1584	-0-	85	1	5871	2	N	53			134
06	7350 X	5966	-0-	-1384	-0-	54	9							
07	7595 X	5640	-0-	-1955	-0-	82	1	5838	2	N	39			173
08	6789 X	6394	-0-	-395	-0-	58	9							
						85	1	5553	2	N	2			175
						43	9							
						85	1	6283	2	N	24	170	1	29
						2	9							
						85	1							
						26	9							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-		108
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	2	N	115	191 1	32
						127	9						

-----  
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656  
 -----

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						
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	75	1	4354	2	N	30	185 1	77
						33	9						
08	3875 X	81	-0-	-3794	-0-	3	1	78	2	N	-0-		77

-----  
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608  
 -----

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
07	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	71	1	3174	2	N	97		207
						107	9						
08	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	85	1	3678	2	N	1	178 1	30
						1	9						

-----  
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354  
 -----

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
05	5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	36	1	1731	2	N	-0-		96
06	5520 X	3992	-0-	-1528	-0-	80	1	3879	2	N	30		126
						33	9						
07	5704 X	3211	-0-	-2493	-0-	59	1	3033	2	N	108	185 1	49
						119	9						
*08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	57	1	3026	2	N	6		55
						7	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
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
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						
07		4185 X	3336	-0-	-849	-0-	80 1	3256 2	N	-0-			193
*08		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	77 1	4059 2	N	237	373 1		57
							261 9						

  

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
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
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

  

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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
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
07		4154 X	3494	-0-	-660	-0-	87 1	3407 2	N	-0-		90
08		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	87 1	3829 2	N	-0-		90

  

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
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
07		4330 X	3606	-0-	-724	-0-	3606 2		N	-0-		35
*08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		35



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55	1	8940	2	N	10		141
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
06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	33	9	9503	2	N	60		231
07	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	66	9	9312	2	N	-0-		231
*08	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	55	1	9173	2	N	-0-		231

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770  
 -----

03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90	1	2709	2	N	-0-		129
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2862	2	N	-0-		129
05	2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	67	1	1746	2	N	-0-		129
06	2820 X	1937	-0-	-883	-0-	57	1	1763	2	N	106	183 1	52
07	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	117	9	2341	2	N	49		101
*08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	38	1	3056	2	N	20		121
						54	9						
						78	1						
						22	9						

-----  
 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624  
 -----

03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	20	1	9771	2	N	49		201
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	54	9	8408	2	N	94	186 1	104
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	19	1	9746	2	N	95		199
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	103	9	10381	2	N	79	186 1	92
07	9858 X	8180	-0-	-1678	-0-	19	1	8097	2	N	59		151
08	9858 X	9433	-0-	-425	-0-	105	9	9341	2	N	65		216
						20	1						
						72	9						

-----  
 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792  
 -----

03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	80	1	10978	2	N	109		178
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	120	9	9716	2	N	99	184 1	89
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	80	1	10498	2	N	95		184
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	109	9	10734	2	N	30		214
07	11191 X	10490	-0-	-701	-0-	72	1	10335	2	N	68	158 1	124
08	11191 X	10240	-0-	-951	-0-	105	9	10081	2	N	72		196
						80	1						
						75	9						
						80	1						
						79	9						

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331 X	8332 -0-	-999	90 1	8242 2	N	-0-		220
04	8700 X	7667 -0-	-1033	90 1	7463 2	N	104	190 1	134
				114 9					
05	8990 X	8056 -0-	-934	87 1	7969 2	N	-0-		134
06	8700 X	8133 -0-	-567	90 1	7954 2	N	81		215
				89 9					
07	8339 X	8140 -0-	-199	90 1	8014 2	N	33		248
				36 9					
08	8339 X	8175 -0-	-164	90 1	8054 2	N	28	187 1	89
				31 9					

MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

03	11005 X	10194 -0-	-811	9746 2	448 9	N	407	370 1	186
04	10650 X	9628 -0-	-1022	9306 2	322 9	N	293	184 1	291
05	10633 X	9840 -0-	-793	9785 2	55 9	N	50	182 1	159
06	10230 X	9329 -0-	-901	9091 2	238 9	N	216	187 1	188
07	10199 X	8746 -0-	-1453	8504 2	242 9	N	220	187 1	221
08	10199 X	8568 -0-	-1631	8271 2	297 9	N	270	372 1	119

RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

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
07	10757 X	8673 -0-	-2084	8595 2	78 9	N	71		196
08	10757 X	8679 -0-	-2078	8624 2	55 9	N	50		246

RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

03	18383 X	14925 -0-	-3458	87 1	14786 2	N	47		149
				52 9					
04	17790 X	14777 -0-	-3013	90 1	14683 2	N	4	4 8	149
				4 9					
05	17639 X	16395 -0-	-1244	84 1	16311 2	N	-0-		149
06	17010 X	15919 -0-	-1091	90 1	15829 2	N	-0-		149
07	15872 X	15821 -0-	-51	87 1	15418 2	N	287	186 1	250
				316 9					
08	16399 X	15034 -0-	-1365	90 1	14944 2	N	-0-		250

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17 7	-0-

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

03	0 #	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			WHEELER		WELL #: 1	RRCID -> 054542	COMPL. DATE 07/08/1953	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 056001	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 4952	PERF. N/A						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
-----														
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 056236	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 4903 - 4933						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	14B DENY	1463	-0-	1463	1463	1463	2			Y	-0-			77
-----														
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A						
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
07	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			Y	-0-			117
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			117
-----														
AINSWORTH-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 056694	COMPL. DATE 09/29/1973	TOTAL DEPTH 4959	PERF. N/A						
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
*08	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-			107
-----														
CHAPMAN, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 056747	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4995	PERF. N/A						
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
07	620 #	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-			98
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			98

-----												
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921												
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - WELL PLUGGED 7/28/2020												
-----												
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
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
07	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	89
*08	5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-	89
-----												
CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY												
SSC, INC. 810842												
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE												
OASIS OPERATING, INC. 617470												
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416												
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976			TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 - 6582		
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: HOCKLEY				
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 - 6552		
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

  

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.		WELL #:		725013			TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096		
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A					
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		72

  

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		070370			TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A		
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855			CNTY: GAINES				
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386		
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	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
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	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
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164  
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

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
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	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-
07	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
08	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

	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-
07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

	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-
07	248 N	106	-0-	-142	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

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-
07	2589 N	2589	-0-	-0-		-0-	2589 2	N	-0-		-0-
08	2542 N	2056	-0-	-486		-0-	2056 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719  
RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND) 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY  
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
COGDELL WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	503	-0-	-607	-0-	25	1	478	2	N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1237	2	N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	877	-0-	-394	-0-	25	1	852	2	N	-0-			-0-



HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	25	1	2627	2	N	-0-			-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	25	1	1917	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2257	-0-	-323	-0-	25	1	2232	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	1277	-0-	-1358	-0-	25	1	1252	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1112	-0-	-841	-0-	25	1	1087	2	N	-0-			-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	178 1		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			47

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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 #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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				
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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:			RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104				
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 12/14/2017															
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019															

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS, INC.				798640							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122		
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
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-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 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		
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
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
08		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		
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
-----											
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100		
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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		
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491		
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-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
*08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-

-----													
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719													
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
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-	
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
-----													
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445													
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-	
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
*08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
-----													
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510													
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
-----													
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506													
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512													
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-	
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-	
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-	
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		-0-	
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		-0-	
-----													
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530													
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
-----													
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
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-
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-	-0-
08	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419	
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	
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	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
-----													
SSC, INC.				810842									
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 - 6415	
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	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
-----													
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530	
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	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
08	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									
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340	
03	14B2	EXT	-0-	-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	
07	14B2	EXT	599	-0-	599	3508	599	2	N	-0-		7	
*08	4203	X	695	-0-	-3508	-0-	695	2	N	-0-		7	
-----													
MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	515	2	90	3	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
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	19
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-	19
-----													
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	406	2	89	3	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
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	33
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	33



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 -	5464
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460
03	14B2	EXT	91	-0-	91	91	2		N	-0-			1
04	14B2	EXT	102	-0-	102	193	2		N	-0-			1
05	14B2	EXT	70	-0-	70	263	2		N	-0-			1
06	14B2	EXT	14	-0-	14	277	2		N	-0-			1
07		277 X	-0-	-0-	-277	-0-			N	-0-			1
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	2		N	-0-			1
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976			RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601									
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684														
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					9
-----																
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
-----																
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
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
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					104
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					104

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	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		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
-----														
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	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		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	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		
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
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3				N	-0-			126
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				N	-0-			126
-----														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
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
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3				N	-0-			93
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				N	-0-			93

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WILD HORSE ENERGY				923282										
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			8
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC				036587										
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

C & S OPERATING				121055										
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.				196082										
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	-		4948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	-		4971			
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-
*07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	-		4964			
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-
*07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	-		4890			
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
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
08	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			28
-----														
DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	-		4964			
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	-		4892			
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
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41			178
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	51	124	1	105

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.// 253489										
PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-			-0-
08		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 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		
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
07		419 R	419	-0-	-0-	-0-	376 2	43 9	Y	39		179
*08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	395 2	41 9	Y	37		216

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840		
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
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	188 2	22 9	Y	20		92
*08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	197 2	21 9	Y	19		111

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847		
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
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	182 1	15 9	Y	14		48
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	180 1	19 9	Y	17	41 1	24

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A		
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-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A		
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 31										
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 1		Y	-0-		14
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	-0-		14
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 1		Y	-0-		14
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	-0-		14
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		14

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323													
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808 - 4828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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 #	29	-0-	-2	-0-	29	1	Y	-0-		1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		1
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A	
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1	Y	-0-		106
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	1	Y	-0-		106
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	1	Y	-0-		106
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	1	Y	-0-		106
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		106

JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731	
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	12		12
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	6		18
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	11		29
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	7		36
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	6		42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		47

DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774	
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	3	N	-0-		130
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-		130
*05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		130
06	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3	N	-0-		130
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		130
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-		130

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4586 - 4758	
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		133
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		134
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		135
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		136
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		138

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	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	
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		731	
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	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	
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	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		472	
08	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	
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	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
08	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	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
RMB OPERATING LLC			714207									
MASTEN -J-			WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
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
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-
07		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
*08		1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTEN -J-			WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD, M. M.			WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
03		589 #	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-		64
04		570 #	531	-0-	-39	-0-	531 3		N	-0-		64
05		620 #	66	-0-	-554	-0-	66 3		N	-0-		64
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	64 1	-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580									
SMALLWOOD, J.L.			WELL #:	2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
SLAUGHTER "18"			WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	- 4725	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	- 4747	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	- 4738	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670	- 4720	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
-----									
WALKING X OIL CO.		892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A		
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		84
08	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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		204

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810												
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834				
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	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
WALSH PETROLEUM, INC.		894720												
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 - 3355	
-----													
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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	
-----													
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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	
-----													
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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	
-----													
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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	
-----													
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384		
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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-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 #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----															
MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282															
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651										COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-		
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-		
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-		
06		150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----															
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)										CNTY: COCHRAN					
MONCRIEF, W. A., JR. 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
MASTEN, F. O. 575000															
WELL #: 2 RRCID -> 048690										COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

-----															
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY 339493															
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501										COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5250 - 5258
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28		

-----															
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180										COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 - 5256
03		12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	-0-	55	1	10432	2	Y	38	95	
								42	9						
04		11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	-0-	53	1	9076	2	Y	40	12 8 123	
								44	9						
05		11718 #	7779	-0-	-3939	-0-	-0-	48	1	7718	2	Y	12	135	
								13	9						
06		10440 #	7084	-0-	-3356	-0-	-0-	48	1	7025	2	Y	10	145	
								11	9						
07		10788 #	6049	-0-	-4739	-0-	-0-	48	1	5993	2	Y	7	152	
								8	9						
08		10540 #	7457	-0-	-3083	-0-	-0-	55	1	7336	2	Y	60	212	
								66	9						

-----															
NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335										COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2829 - 3071
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235														
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FDL OPERATING, LLC ANDREWS A		WELL #: 119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004					
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	- 2996					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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 #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			217
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			232
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			246
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			262
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			280
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			285

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CREED OPERATING CO., LLC		188555			CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268				
03	713 N 69	-0-	-644	-0-	-0-	69	3			N	-0-				43
04	690 N	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-				43
05	806 N	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-				43
06	60 N	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976			CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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																
GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A								
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
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MASTERSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		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								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		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								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MASTERSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029								
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	2976 X	4	-0-	-2972	-0-	4	2	N	-0-			94
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
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-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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				
03	1767 N	128	-0-	-1639	-0-	5	1	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
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			27
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			27

BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436				
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	70	1	N	-0-			30
04	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47	1	N	-0-			30
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			30
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			30
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			30
*08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			30





RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782						
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2100 N	260	-0-	-1840	1435	260 2		94
04	1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-			94
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			94
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
03	2100 N	530	-0-	-1570	3709	530 2		4
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	709			4
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			4
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
03	2100 N	226	-0-	-1874	975	226 2		-0-
04	975 N	-0-	-0-	-975	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013		
03	2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072 2		-0-
04	1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704		
03	2000 N	252	-0-	-1748	654	252 2		-0-
04	654 N	-0-	-0-	-654	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934		
03	2000 N	486	-0-	-1514	4299	486 2		164
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1299			164
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			164
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			164

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																	
03		13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164	2			Y	-0-					101
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					101
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					101
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					101
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					101
-----																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
03		2000 N	300	-0-	-1700	1051	300	2			Y	-0-					-0-
04		1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-					Y	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																	
03		9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																	
03		2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	182					Y	-0-					-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074																	
03		2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2			Y	-0-					-0-
04		642 N	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2000 N	471	-0-	-1529	4564		471	2			66
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1564						66
05		1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-						66
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
03		2000 N	248	-0-	-1752	1377		248	2			36
04		1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-						36
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						36
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
03		2000 N	674	-0-	-1326	5116		470	2	204	9	32
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2116						32
05		2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-						32
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
03		1692 N	140	-0-	-1552	-0-		140	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
03		2000 N	441	-0-	-1559	2257		441	2			-0-
04		2257 N	-0-	-0-	-2257	-0-						-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
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
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		142
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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 "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148								
DOSS YATES 365		WELL #: 1														
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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								
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	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								
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19																

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122  
 SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-522	-0-					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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-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. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2020 - WELL PLUGGED 6/11/2020																
-----																
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			N	-0-					-0-
-----																
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-		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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
XTO ENERGY INC.		945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-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	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-	
08	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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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 SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017				
M	O	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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048				
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-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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				
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY							
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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				
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793								
DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559	
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-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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	
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	74 0 160 7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	77 0	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	59 0	-0-
08		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	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC				072763								
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	
08	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			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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			
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
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101
08	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			
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
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	203
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				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			
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
08	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			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOKIO (YATES)  
MCDONALD PRODUCTION, LLC  
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
547870  
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM ("B" CONGL.)  
GUNN OIL COMPANY  
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
339493  
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)  
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC  
MARKHAM

92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
781921  
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					117
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117

VCG (CONGL.)  
GUNN OIL COMPANY  
MARTIN 3

92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
339493  
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7356	2	78	9	N	71	187	1			141
08	7595 X	7516	-0-	-79	-0-	7453	2	63	9	N	57					198

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					221
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	17	186	1			52

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	311 2	2	9	N	2			149
08		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			N	-0-			149
-----														
KOEGLER		WELL #:		1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853				
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
07		11129 X	9612	-0-	-1517	-0-	9510 2	102	9	N	93			172
08		10695 X	9344	-0-	-1351	-0-	9338 2	6	9	N	5			177
-----														
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
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
07		992 N	419	-0-	-573	-0-	11 1	408	2	N	-0-			141
08		992 N	249	-0-	-743	-0-	10 1	239	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT													
//CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM													
//CONT.// 617544													
WELL #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT															
//CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM															
//CONT.// 617544															
WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745 -	4810	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760 - 4811	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665 - 4749	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730 - 4776	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807 - 4817	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724 - 4800	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762 - 4846	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	* * 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093		RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 3	N	-0-
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3	N	-0-
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	2095 3	N	-0-
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641 3	N	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-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	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 -	4780
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 -	4760
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 -	4723
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 -	4747
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 -	4742
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 -	4760
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6335GC	RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	-		4806
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6372GC	RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	-		4794
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
03	7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	82 1	4700 2	Y	236	274 1	125
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	260 9					
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	3751 3	13 9	Y	12	126 1	7 7 4
06	7050 X	3966	-0-	-3084	-0-	1096 3	1 9	Y	1	3 1	2
*07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	3933 3	33 9	Y	30	25 1	7
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	5723 3	231 9	Y	210	136 1	81
									NO RPT		81

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
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
03		1457 X	678	-0-	-779	-0-	11 1 43 9	624 2	Y	39	45 1	21
04		900 X	497	-0-	-403	-0-	495 3	2 9	Y	2	21 1	1 7
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		1
06		660 N	78	-0-	-582	-0-	78 3		Y	-0-	1 1	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

(GWN415)

10/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS